



12.12.2019

г. Казань

№ 12-ПР

УТВЕРЖДАЮ
Врио председателя Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам

С.В. Павлов

ПРОТОКОЛ

заседания Правления

Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Присутствовали:

председательствующий:

Павлов С.В., врио председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

члены Правления:

Штром А.Л., первый заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Борисова Л.П., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Хабибуллина Л.В., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Солдатова Л.В., начальник отдела организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Зубова Н.Д., представитель Ассоциации «Некоммерческое Партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»;

от Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Президенте Республики Татарстан:

Халиков Т.Р., ответственный секретарь;

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Гайфуллин Р.Э., начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Бальбекова Ю.Н., ведущий советник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Ермохин С.А., ведущий специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Листровая О.Е., ведущий советник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Селистровская Т.А., ведущий консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Шакирзянова И.Х., начальник отдела регулирования и контроля платы за технологическое присоединение;

от ОАО «Сетевая компания»:

Нугуманова С.Н., начальник отдела тарифной политики;

Нигматуллина Л.А., экономист;

Шакирова Г.А., ведущий инженер;

Янборисов А.М., начальник юридического отдела;

от ООО «Газпром энерго»:

Баруля С.А., директор;

Зюсько Р.Р., ведущий экономист;

от ООО «Интеграция»:

Евсеев А.А., директор;

Равзутдинова Г.Н., финансовый директор;

Сингатуллин Р.Р., заместитель начальника ФЭО;

Галиахметов Р.Р., экономист по тарифам;

от ООО «Энерготранзит»:

Чубуков В.П., директор;

от ГУП РТ «Электрические сети»:

Абдуллазянов Р.Э., генеральный директор;

Васильев Ю.А., главный инженер;

Дюбанова Н.В., главный бухгалтер;

Шайдуллин И.И., зам. главного бухгалтера;

Яруллина Г.Н., ведущий экономист;

от ООО «ТСО «Энергосервис»:

Галимов А.Ф., директор;

от ПАО «Нижнекамскнефтехим»:

Мулюкин И.А., начальник бюро;
Абдуллина Л.Р., руководитель группы;

от АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»:

Кочетов Г.В., главный юрисконсульт;
Петрова Н.А., начальник отдела по тарифообразованию;
Сираев А.В., главный энергетик АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»;

Повестка дня:

1. О корректировке на 2020 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Интеграция» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 3-13/э

Выступающий – Селистровская Тамара Алексеевна

2. О корректировке на 2020 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2015 № 3-12/э

Выступающий – Селистровская Тамара Алексеевна

3. О корректировке на 2020 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Государственное унитарное предприятие Республики Татарстан «Электрические сети» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 3-13/э

Выступающий – Селистровская Тамара Алексеевна

4. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Акционерным обществом «ОЭЗ ППТ «Алабуга» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы

Выступающий – Бальбекова Юлия Назымовна

5. О корректировке на 2020 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Приуральским филиалом Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» и Открытым акционерным обществом «Сетевая

компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2015 № 3-15/э

Выступающий – Селистровская Тамара Алексеевна

6. Об установлении взаиморасчетов между сетевыми организациями Публичного акционерного общества «Нижекамскнефтехим» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы

Выступающий – Бальбекова Юлия Назымовна

7. О корректировке на 2020 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «ТСО «Энергосервис» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 3-13/э

Выступающий – Ермохин Станислав Александрович

8. Об установлении размеров специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань» для финансирования Программы газификации Республики Татарстан на 2020 год

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

9. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» на 2020 год

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

10. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» на 2020 год

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

11. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2020 год

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

12. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2020 год

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

13. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Водопроводно – канализационное и энергетическое хозяйство» г. Нижнекамска на 2020 год

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

14. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Водопроводно – канализационное и энергетическое хозяйство» г. Нижнекамска на 2020 год

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

15. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Альметьевск – Водоканал» на 2020 год

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

16. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Альметьевск – Водоканал» на 2020 год

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

17. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Промочистка» г.Нурлат на 2020 год

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

18. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Промочистка» г.Нурлат на 2020 год

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

19. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал» г.Лениногорска на 2020 год

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

20. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал» г.Лениногорска на 2020 год

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

21. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Уруссу-Водоканал» на 2020 год

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

22. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Уруссу-Водоканал» на 2020 год

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

23. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Заинский водоканал» на 2020 год

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

24. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Заинский водоканал» на 2020 год

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

25. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Сабинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» на 2020 год

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

26. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Сабинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» на 2020 год

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

27. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Открытого акционерного общества «Шеморданское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Сабинского района» на 2020 год

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

28. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «ЗВКС» г. Зеленодольска на 2020 год

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

29. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «ЗВКС» г. Зеленодольска на 2020 год

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

30. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Высокогорские коммунальные сети» на 2020 год

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

31. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Высокогорские коммунальные сети» на 2020 год

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

32. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан» на 2020 год

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

33. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан» на 2020 год

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

34. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района» на 2020 год

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

35. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района» на 2020 год

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

36. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Чистополь - Водоканал» на 2020 год

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

37. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Чистополь - Водоканал» на 2020 год

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

38. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно – производственного типа «Алабуга» на 2020 год

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

39. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно – производственного типа «Алабуга» на 2020 год

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

40. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Открытого акционерного общества «Мамадышский водоканал» на 2020 год

Выступающий - Шакирзянова Ильвира Хамидовна

41. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Открытого акционерного общества «Мамадышский водоканал» на 2020 год

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

42. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Бугульма - Водоканал» на 2020 год

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

43. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Бугульма - Водоканал» на 2020 год

Выступающий - Шакирзянова Ильвира Хамидовна

44. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» на 2020 год

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

45. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» на 2020 год

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

46. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Муслюмовские инженерные сети» на 2020 год

Выступающий - Шакирзянова Ильвира Хамидовна

47. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Специализированный Застройщик «ТАЛАН-Набережные Челны» - «Многофункциональная застройка территории в г. Набережные Челны, Республика Татарстан ограниченной федеральной автомагистралью М7 «Москва-Уфа» и рекой Челнинка, Северо-Восточным и Юго-Западным жилыми районами. 1-й этап освоения территории. Этап строительства 4» к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

48. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Специализированный Застройщик «ТАЛАН-Набережные Челны» - «Многофункциональная застройка территории в г. Набережные Челны, Республика Татарстан ограниченной федеральной автомагистралью М7 «Москва-Уфа» и рекой Челнинка, Северо-Восточным и Юго-Западным жилыми районами. 1-й этап освоения территории. Этап строительства 4» к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

49. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «АИСТ ГРУПП» - «Многоэтажный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями» (РТ, г. Набережные Челны, 33 микрорайон, ул. Шамиля Усманова, д.3) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»

Выступающий - Шакирзянова Ильвира Хамидовна

50. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «АИСТ ГРУПП» - «Многоэтажный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями» (РТ, г. Набережные Челны, 33 микрорайон, ул. Шамиля Усманова, д.3) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

51. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Государственного казенного учреждения «Главное инвестиционно-строительное управление Республики Татарстан» - «Реконструкция здания,

расположенного по адресу: г.Набережные Челны, ул. Низаметдинова, д. 29, под размещение Набережночелнинского государственного татарского драматического театра» к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

52. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2020 год

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

53. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Казэнерго» в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2020 год

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

54. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Татэнерго» филиал Казанские тепловые сети в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2020 год

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

55. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Татэнерго» филиал Набережночелнинские тепловые сети в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2020 год

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

56. О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую с коллекторов источников тепловой энергии акционерного общества «Татэнерго» (котельный цех БСИ филиала акционерного общества «Татэнерго» Набережночелнинской ТЭЦ) потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2018 № 5-59/тэ

Выступающий – Чулкина Татьяна Николаевна

57. О признании утратившим силу постановления Правления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 16.07.2010 № 7-10/т «Об установлении предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом общего пользования в городском сообщении в п.г.т. Аксубаево»

Выступающий – Гайфуллин Раиль Энвэрович

1. Слушали:

Селистровская Т.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2020 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 3-13/э (ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция»))» (экспертное заключение 1 прилагается).

Выступили:

Евсеев А.А. выразил несогласие с расчетом тарифа в связи с тем, что Госкомитетом не принята ни одна условная единица оборудования в соответствии с новыми заключенными договорами аренды, а также сопутствующие расходы: оплата труда, ремонт оборудования, налоги, арендные платежи офисов. Т.е. условные единицы приняты на уровне 2020 года.

Штром А.Л. пояснил, что по итогам заседания Согласительной комиссии организации были Госкомитетом даны замечания по каждому непринятому договору: отсутствие информации о подключенных потребителях, несоответствие информации в актах приема передачи и карточках инвентарного учета и иные замечания. Далее Госкомитет принимает решение на основании тех документов, которые представлены в установленные сроки.

Евсеев А.А. не согласился в данном объяснении. Например, есть объекты введенные в соответствии с договорами на тех. присоединение по объекту «Легенда», по ним амортизационные отчисления приняты, а сам объект не учтен в условных единицах.

Штром А.Л. предложил еще раз после заседания Правления посмотреть и поправить, если подтвердится. Повторно рассматривать вопросы, которые обсуждены на заседании Согласительной комиссии, не будут.

Зубова Н.Д. отметила, что голосует «против» принятия решения, т.к.:

- не представлен проект решения,
- в экспертном заключении отсутствует обоснование роста полезного отпуска электрической энергии с 164,8 млн. кВтч до 329,6 млн. кВтч,
- в экспертном заключении отсутствует анализ фактической выручки по регулируемому виду деятельности за 2018 г.

Евсеев А.А. отметил, что рост полезного отпуска заявлялся организацией, но Госкомитетом принят на уровне 2019 года.

Павлов С.В. предложил принять вопрос с учетом поправки в части объектов тех. присоединения.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2020 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан, установленных

постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 3-13/э (ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция»)).

Форма голосования открытая:

«за» – 5;

«против» – 1 (Зубова Н.Д.);

«воздержались» – 0.

Решили:

1.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 3-13/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2018-2020 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2018 № 3-14/э) следующие изменения:

пункты 2-3 приложения 1 изложить в следующей редакции:

«2	Общество с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2018	225 780,63	54,28	0,52466	225 780,63	56,45	0,52683
		2019	223 442,43	81,93	0,53838	223 442,43	87,56	0,54401
		2020	238 401,94	104,09	0,59110	238 401,94	104,09	0,59110

пункты 2 -3 приложения 3 изложить в следующей редакции:

«2	Общество с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2018	71 890,36
		2019	109 375,96
		2020	116 698,70

2. Слушали:

Селистровская Т.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2020 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2015 № 3-12/э» (экспертное заключение 2 прилагается).

Выступили:

Чубуков В.П. выразил несогласие с тарифом, т.к. не включена корректировка по амортизационным отчислениям, исключены договора аренды.

Селистровская Т.А. пояснила, что размер амортизационных отчислений принят Госкомитетом на уровне, учтенном при установлении тарифов на 2019 год.

Не приняты договора аренды по энергообъектам, к которым подключены к многоквартирные жилые дома. Этом общая позиция для всех организаций.

Чубуков В.П. возразил, что к этим объектам подключены и социальные объекты, больницы, рестораны и пр.

Штром А.Л. пояснил, что строились объекты одним застройщиком, под одним титулом. В стоимость строительства объектов входила стоимость строительства сетей и иных объектов, которые должны быть отнесены к общедомовому имуществу. Пока иное не доказано, Госкомитет не принимает аренду этих энергообъектов.

Зубова Н.Д. отметила, что имеется ряд замечаний:

- в экспертном заключении отсутствует обоснование роста полезного отпуска электрической энергии с 39,6 млн. кВтч в 2018 г. до 73,3 млн. кВтч в 2020 г.,

- в экспертном заключении отсутствует анализ фактической выручки по регулируемому виду деятельности за 2018 г.

Штром А.Л. отметил, что анализ в заключениях есть, может быть он не настолько полный, как требует НП «Совет рынка». Предложил проработать совместно.

Чубуков В.П. попросил отложить рассмотрение вопроса для дополнительной проработки вопроса и представления необходимых документов.

Павлов С.В. предложил отложить рассмотрение вопроса до следующего заседания Правления Госкомитета.

Решили:

2.1. Снять вопрос «О корректировке на 2020 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2015 № 3-12/э» с заседания Правления Госкомитета.

3. Слушали:

Селистровская Т.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2020 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Государственное унитарное предприятие Республики Татарстан «Электрические сети» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 3-13/э» (экспертное заключение 3 прилагается).

Выступили:

Назарова Н.В. отметила, что назначено совещание у Первого заместителя Премьер-министра Республики Татарстан Нигматуллина Р.К. по вопросу

дальнейшей деятельности организации и предложила рассмотреть вопрос переноса срока принятия решения по ГУП РТ «Электрические сети».

Павлов С.В. предложил отложить рассмотрение вопроса до следующего заседания Правления Госкомитета.

Решили:

3.1. Снять вопрос «О корректировке на 2020 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Государственное унитарное предприятие Республики Татарстан «Электрические сети» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 3-13/э» с заседания Правления Госкомитета.

4. Слушали:

Бальбекова Ю.Н. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Акционерным обществом «ОЭЗ ППТ «Алабуга» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы» (экспертное заключение 4 прилагается).

Выступили:

Штром А.Л. пояснил, что по данной организации по итогам рассмотрения на Согласительной комиссии частично учтены ремонты, содержание медпункта, автотранспорта. Пересчитан уровень НВВ.

Сираев А.В. отметил, что организация согласна с уровнем тарифа.

Зубова Н.Д. отметила, что голосует «против» принятия решения, т.к.:

- не представлен расчет амортизационных отчислений (сумма амортизационных отчислений, учтенных в неподконтрольных расходах, в экспертном заключении, направленном 4.12.2019, составляла 162,4 млн. рублей, в экспертном заключении от 09.12.2019 – 250,6 млн. рублей), отмечаем, что в анализе соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям указано наличие 48,39 км. линий на уровне напряжения НН, при этом поступление в сеть и отпуск из сети электрической энергии на данном уровне напряжения в балансе на 2020 г. отсутствует, в связи с чем необходима дополнительная информация относительно фактического использования электросетевого хозяйства,

- в экспертном заключении отсутствует анализ фактических доходов и расходов по регулируемому виду деятельности за 2018 г.,

- отсутствует корректировка (пояснения относительно отсутствия данной корректировки тоже отсутствуют) НВВ в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической

энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утв. Приказом ФСТ России от 17.07.2012 № 98-э;

- приложение 2 к проекту решения не соответствует Приложению № 4 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утв. Приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Акционерным обществом «ОЭЗ ППТ «Алабуга» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – 5;

«против» – 1 (Зубова Н.Д.);

«воздержались» – 0.

Решили:

4.1. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Акционерным обществом «Особая Экономическая Зона Промышленно-производственного типа «Алабуга» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы с календарной разбивкой согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

4.2. Установить долгосрочные параметры регулирования для Акционерного общества «Особая Экономическая Зона Промышленно-производственного типа «Алабуга», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2020-2024 годы согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

4.3. Установить необходимую валовую выручку Акционерного общества «Особая Экономическая Зона Промышленно-производственного типа «Алабуга» (без учета оплаты потерь) на 2020-2024 годы согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

5. Слушали:

Селистровская Т.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2020 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической

энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Приуральским филиалом Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2015 № 3-15/э» (экспертное заключение 5 прилагается).

Выступили:

Зубова Н.Д. отметила, что голосует «против» принятия решения, т.к.:

- не представлен расчет корректировки НВВ на содержание электрических сетей по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2017 год,
- отсутствуют пояснения о причинах роста полезного отпуска субабонентам с 25,67 млн. кВтч (факт в 2018 г.) до 35,85 млн. кВтч в 2020 г.,
- в экспертном заключении отсутствует анализ фактической выручки по регулируемому виду деятельности за 2018 г.

Штром А.Л. заметил, что по полезному отпуску уполномоченный дополнит экспертное заключение

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2020 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Приуральским филиалом Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2015 № 3-15/э».

Форма голосования открытая:

«за» – 5;

«против» – 1 (Зубова Н.Д.);

«воздержались» – 0.

Решили:

5.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2015 № 3-15/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2016-2020 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 08.12.2016 № 3-10/э, от 08.12.2017 № 3-10/э), от 12.12.2018 №3-9/э) следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции (согласно приложению 4 к настоящему протоколу);

приложение 3 изложить в новой редакции (согласно приложению 5 к настоящему протоколу).

6. Слушали:

Бальбекова Ю.Н. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении взаиморасчетов между сетевыми организациями Публичного акционерного общества «Нижнекамскнефтехим» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы» (экспертное заключение 6 прилагается).

Выступили:

Зубова Н.Д. отметила, что голосует «против» принятия решения, т.к.:

- в экспертном заключении требуется уточнить, применяется ли понижающий коэффициент уже в третий раз (по итогам 2018 г.) или же третье применение понижающего коэффициента будет в следующих периодах (при условии невыполнения показателей качества и надежности),

- отсутствует анализ фактических доходов и расходов по итогам 2018 г. по регулируемому виду деятельности,

- экспертами предлагается установить ставку на потери электрической энергии равную «0»,

- приложение 2 к проекту решения не соответствует Приложению № 4 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утв. Приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении взаиморасчетов между сетевыми организациями Публичного акционерного общества «Нижнекамскнефтехим» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – 5;

«против» – 1 (Зубова Н.Д.);

«воздержались» – 0.

Решили:

6.1. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Публичным акционерным обществом «Нижнекамскнефтехим» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы с календарной разбивкой согласно приложению 6 к настоящему протоколу.

6.2. Установить долгосрочные параметры регулирования для Публичного акционерного общества «Нижнекамскнефтехим», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе

долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2020-2024 годы согласно приложению 7 к настоящему протоколу.

6.3. Установить необходимую валовую выручку Публичного акционерного общества «Нижекамскнефтехим» (без учета оплаты потерь) на 2020-2024 годы согласно приложению 8 к настоящему протоколу.

7. Слушали:

Ермохин С.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2020 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «ТСО «Энергосервис» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 3-13/э» (экспертное заключение 7 прилагается).

Выступили:

Зубова Н.Д. отметила, что голосует «против» принятия решения, т.к.:

- проект решения не соответствует направленному ранее представителю НП «Совет рынка».

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2020 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «ТСО «Энергосервис» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 3-13/э».

Форма голосования открытая:

«за» – 5;

«против» – 1 (Зубова Н.Д.);

«воздержались» – 0.

Решили:

7.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 3-13/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2018-2020 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2018 № 3-14/э) следующие изменения:

пункт 3 приложения 1 изложить в следующей редакции:

пункт 3 приложения 1 изложить в следующей редакции:

		2020	244 611,90	104,09	0,60378	244 611,90	104,09	0,60378
«3	Общество с ограниченной ответственностью «Территориальная сетевая компания «Энергосервис» - Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2018	173 991,91	152,30	0,53192	173 991,91	158,40	0,53801
		2019	193 999,03	128,55	0,55183	193 999,03	137,42	0,56070
		2020	162 399,96	149,50	0,50383	162 399,96	149,50	0,50383»

пункт 3 приложения 3 изложить в следующей редакции:

«3	Общество с ограниченной ответственностью «Территориальная сетевая компания «Энергосервис»	2018	49 230,66
		2019	109 601,69
		2020	84 219,32»

8. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении размеров специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань» для финансирования Программы газификации Республики Татарстан на 2020 год» (пояснительная записка 8 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении размеров специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань» для финансирования Программы газификации Республики Татарстан на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

8.1. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года размеры специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань» для финансирования Программы газификации Республики Татарстан на 2020 год для всех групп потребителей (кроме населения) с календарной разбивкой согласно приложению 9 к настоящему протоколу.

9. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» на 2020 год» (экспертное заключение 9 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

9.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» согласно приложению 10 к настоящему протоколу.

10. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» на 2020 год» (экспертное заключение 10 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

10.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» согласно приложению 11 к настоящему протоколу.

11. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2020 год» (экспертное заключение 11 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

11.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» согласно приложению 12 к настоящему протоколу.

12. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2020 год» (экспертное заключение 12 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

12.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» согласно приложению 13 к настоящему протоколу.

13. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Водопроводно – канализационное и энергетическое хозяйство» г. Нижнекамска на 2020 год» (экспертное заключение 13 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Водопроводно – канализационное и энергетическое хозяйство» г. Нижнекамска на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

13.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» г. Нижнекамска согласно приложению 14 к настоящему протоколу.

14. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Водопроводно – канализационное и энергетическое хозяйство» г. Нижнекамска на 2020 год» (экспертное заключение 14 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Водопроводно – канализационное и энергетическое хозяйство» г. Нижнекамска на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

14.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» г. Нижнекамска согласно приложению 15 к настоящему протоколу.

15. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Альметьевск – Водоканал» на 2020 год» (экспертное заключение 15 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Альметьевск – Водоканал» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

15.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Альметьевск-Водоканал» согласно приложению 16 к настоящему протоколу.

16. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Альметьевск – Водоканал» на 2020 год» (экспертное заключение 16 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Альметьевск – Водоканал» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

16.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Альметьевск-Водоканал» согласно приложению 17 к настоящему протоколу.

17. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Промочистка» г.Нурлат на 2020 год» (экспертное заключение 17 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Промочистка» г.Нурлат на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

17.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной

ответственностью «Промочистка» г.Нурлат согласно приложению 18 к настоящему протоколу.

18. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Промочистка» г.Нурлат на 2020 год» (экспертное заключение 18 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Промочистка» г.Нурлат на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

18.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Промочистка» г.Нурлат согласно приложению 19 к настоящему протоколу.

19. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал» г.Лениногорска на 2020 год» (экспертное заключение 19 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал» г.Лениногорска на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

19.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал» г.Лениногорска согласно приложению 20 к настоящему протоколу.

20. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал» г.Лениногорска на 2020 год» (экспертное заключение 20 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал» г.Лениногорска на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

20.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал» г.Лениногорска согласно приложению 21 к настоящему протоколу.

21. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Уруссу-Водоканал» на 2020 год» (экспертное заключение 21 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Уруссу-Водоканал» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

21.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Уруссу-Водоканал» согласно приложению 22 к настоящему протоколу.

22. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на

подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Урусу-Водоканал» на 2020 год» (экспертное заключение 22 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Урусу-Водоканал» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

22.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Урусу-Водоканал» согласно приложению 23 к настоящему протоколу.

23. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Заинский водоканал» на 2020 год» (экспертное заключение 23 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Заинский водоканал» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

23.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Заинский Водоканал» согласно приложению 24 к настоящему протоколу.

24. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Заинский водоканал» на 2020 год» (экспертное заключение 24 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Заинский водоканал» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

24.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Заинский Водоканал» согласно приложению 25 к настоящему протоколу.

25. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Сабинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» на 2020 год» (экспертное заключение 25 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Сабинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

25.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Сабинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» согласно приложению 26 к настоящему протоколу.

26. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Сабинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» на 2020 год» (экспертное заключение 26 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к

централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Сабинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

26.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Сабинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» согласно приложению 27 к настоящему протоколу.

27. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Открытого акционерного общества «Шеморданское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Сабинского района» на 2020 год» (экспертное заключение 27 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Открытого акционерного общества «Шеморданское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Сабинского района» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

27.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Открытого акционерного общества «Шеморданское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Сабинского района» согласно приложению 28 к настоящему протоколу.

28. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «ЗВКС» г. Зеленодольска на 2020 год» (экспертное заключение 28 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «ЗВКС» г. Зеленодольска на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

28.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «ЗВКС» г.Зеленодольска согласно приложению 29 к настоящему протоколу.

29. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «ЗВКС» г. Зеленодольска на 2020 год» (экспертное заключение 29 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «ЗВКС» г. Зеленодольска на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

29.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «ЗВКС» г.Зеленодольска согласно приложению 30 к настоящему протоколу.

30. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Высокогорские коммунальные сети» согласно приложению» (экспертное заключение 30 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Высокогорские коммунальные сети» согласно приложению».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

30.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Высокогорские коммунальные сети» согласно приложению 31 к настоящему протоколу.

31. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Высокогорские коммунальные сети» на 2020 год» (экспертное заключение 31 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Высокогорские коммунальные сети» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

31.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Высокогорские коммунальные сети» согласно приложению 32 к настоящему протоколу.

32. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан» на 2020 год» (экспертное заключение 18 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

32.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан» согласно приложению 33 к настоящему протоколу.

33. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан» на 2020 год» (экспертное заключение 33 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

33.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан» согласно приложению 34 к настоящему протоколу.

34. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района» на 2020 год» (экспертное заключение 34 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

34.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района» согласно приложению 35 к настоящему протоколу.

35. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района» (экспертное заключение 35 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

35.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района» согласно приложению 36 к настоящему протоколу.

36. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Чистополь - Водоканал» на 2020 год» (экспертное заключение 36 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Чистополь - Водоканал» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

36.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Чистополь-Водоканал» согласно приложению 37 к настоящему протоколу.

37. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе

водоотведения Акционерного общества «Чистополь - Водоканал» на 2020 год» (экспертное заключение 37 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Чистополь - Водоканал» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

37.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Чистополь-Водоканал» согласно приложению 38 к настоящему протоколу.

38. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно – производственного типа «Алабуга» на 2020 год» (экспертное заключение 38 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно – производственного типа «Алабуга» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

38.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» согласно приложению 39 к настоящему протоколу.

39. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно – производственного типа «Алабуга» на 2020 год» (экспертное заключение 39 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно – производственного типа «Алабуга» на 2020 год».

Форма голосования открытая:
«за» – единогласно.

Решили:

39.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» согласно приложению 40 к настоящему протоколу.

40. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Открытого акционерного общества «Мамадышский водоканал» на 2020 год» (экспертное заключение 40 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Открытого акционерного общества «Мамадышский водоканал» на 2020 год».

Форма голосования открытая:
«за» – единогласно.

Решили:

40.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Открытого акционерного общества «Мамадышский водоканал» согласно приложению 41 к настоящему протоколу.

41. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Открытого акционерного общества «Мамадышский водоканал» на 2020 год» (экспертное заключение 41 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к

централизованной системе водоотведения Открытого акционерного общества «Мамадышский водоканал» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

41.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Открытого акционерного общества «Мамадышский водоканал» согласно приложению 42 к настоящему протоколу.

42. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Бугульма - Водоканал» на 2020 год» (экспертное заключение 42 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Бугульма - Водоканал» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

42.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Бугульма-Водоканал» согласно приложению 43 к настоящему протоколу.

43. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Бугульма - Водоканал» на 2020 год» (экспертное заключение 43 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Бугульма - Водоканал» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

43.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Бугульма-Водоканал» согласно приложению 44 к настоящему протоколу.

44. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» на 2020 год» (экспертное заключение 44 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

44.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» согласно приложению 45 к настоящему протоколу.

45. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» на 2020 год» (экспертное заключение 45 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

45.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» согласно приложению 46 к настоящему протоколу.

46. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Муслюмовские инженерные сети» на 2020 год» (экспертное заключение 46 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Муслюмовские инженерные сети» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

46.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Муслюмовские инженерные сети» согласно приложению 47 к настоящему протоколу.

47. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Специализированный Застройщик «ТАЛАН-Набережные Челны» - «Многофункциональная застройка территории в г. Набережные Челны, Республика Татарстан ограниченной федеральной автомагистралью М7 «Москва-Уфа» и рекой Челнинка, Северо-Восточным и Юго-Западным жилыми районами. 1-й этап освоения территории. Этап строительства 4» к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» (экспертное заключение 47 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Специализированный Застройщик «ТАЛАН-Набережные Челны» - «Многофункциональная застройка территории в г. Набережные Челны, Республика Татарстан ограниченной федеральной автомагистралью М7 «Москва-Уфа» и рекой Челнинка, Северо-Восточным и Юго-Западным жилыми районами. 1-й этап освоения территории. Этап строительства 4» к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

47.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Специализированный Застройщик «ТАЛАН-Набережные Челны» - «Многофункциональная застройка территории в г. Набережные Челны, Республика Татарстан ограниченной федеральной автомагистралью М7 «Москва-Уфа» и рекой Челнинка, Северо-Восточным и Юго-Западным жилыми районами. 1-й этап освоения территории. Этап строительства 4» к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» с подключаемой нагрузкой 55,5 куб.метров/сутки в индивидуальном порядке в размере 3 492 540,56 рублей (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении, согласно приложению 48 к настоящему протоколу.

48. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Специализированный Застройщик «ТАЛАН-Набережные Челны» - «Многофункциональная застройка территории в г. Набережные Челны, Республика Татарстан ограниченной федеральной автомагистралью М7 «Москва-Уфа» и рекой Челнинка, Северо-Восточным и Юго-Западным жилыми районами. 1-й этап освоения территории. Этап строительства 4» к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»» (экспертное заключение 48 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Специализированный Застройщик «ТАЛАН-Набережные Челны» - «Многофункциональная застройка территории в г. Набережные Челны, Республика Татарстан ограниченной федеральной автомагистралью М7 «Москва-Уфа» и рекой Челнинка, Северо-Восточным и Юго-Западным жилыми районами. 1-й этап освоения территории. Этап строительства 4» к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

48.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Специализированный Застройщик «ТАЛАН-Набережные Челны» - «Многофункциональная застройка территории в г. Набережные Челны, Республика Татарстан ограниченной

федеральной автомагистралью М7 «Москва-Уфа» и рекой Челнинка, Северо-Восточным и Юго-Западным жилыми районами. 1-й этап освоения территории. Этап строительства 4» к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» с подключаемой нагрузкой 47,34 куб.метров/сутки в индивидуальном порядке в размере 5 192 441,31 рублей (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении, согласно приложению 49 к настоящему протоколу.

49. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «АИСТ ГРУПП» - «Многоэтажный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями» (РТ, г. Набережные Челны, 33 микрорайон, ул. Шамиля Усманова, д.3) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» (экспертное заключение 49 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «АИСТ ГРУПП» - «Многоэтажный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями» (РТ, г. Набережные Челны, 33 микрорайон, ул. Шамиля Усманова, д.3) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

49.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «АИСТ ГРУПП» - «Многоэтажный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями» (РТ, г.Набережные Челны, 33 микрорайон, ул. Шамиля Усманова, д.3) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» с подключаемой нагрузкой 147,5 куб.метров/сутки в индивидуальном порядке в размере 1 397 611,69 рублей (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении, согласно приложению 50 к настоящему протоколу.

50. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «АИСТ ГРУПП» - «Многоэтажный жилой дом со встроенными

нежилыми помещениями» (РТ, г. Набережные Челны, 33 микрорайон, ул. Шамиля Усманова, д.3) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» (экспертное заключение 50 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «АИСТ ГРУПП» - «Многоэтажный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями» (РТ, г. Набережные Челны, 33 микрорайон, ул. Шамиля Усманова, д.3) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

50.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «АИСТ ГРУПП» - «Многоэтажный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями» (РТ, г. Набережные Челны, 33 микрорайон, ул. Шамиля Усманова, д.3) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» с подключаемой нагрузкой 147,25 куб.метров/сутки в индивидуальном порядке в размере 298 777,27 рублей (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении, согласно приложению 51 к настоящему протоколу.

51. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Государственного казенного учреждения «Главное инвестиционно-строительное управление Республики Татарстан» - «Реконструкция здания, расположенного по адресу: г. Набережные Челны, ул. Низаметдинова, д. 29, под размещение Набережночелнинского государственного татарского драматического театра» к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» (экспертное заключение 51 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Государственного казенного учреждения «Главное инвестиционно-строительное управление Республики Татарстан» - «Реконструкция здания, расположенного по адресу: г. Набережные Челны, ул. Низаметдинова, д. 29, под размещение Набережночелнинского государственного татарского драматического театра» к

централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

51.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Государственного казенного учреждения «Главное инвестиционно-строительное управление Республики Татарстан» - «Реконструкция здания, расположенного по адресу: г.Набережные Челны, ул. Низаметдинова, д. 29, под размещение Набережночелнинского государственного татарского драматического театра» к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» с подключаемой нагрузкой 6,64 куб.метров/сутки в индивидуальном порядке в размере 903 093,26 рублей (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении, согласно приложению 52 к настоящему протоколу.

52. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2020 год» (экспертное заключение 52 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

52.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, согласно приложению 53 к настоящему протоколу.

52.2. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта

заявителя превышает 1,5 Гкал/час при наличии технической возможности подключения, согласно приложению 54 к настоящему протоколу.

53. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Казэнерго» в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2020 год» (экспертное заключение 53 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Чистополь - Водоканал» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

53.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Казэнерго» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, согласно приложению 55 к настоящему протоколу.

54. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Татэнерго» филиал Казанские тепловые сети в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2020 год» (экспертное заключение 54 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Татэнерго» филиал Казанские тепловые сети в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

54.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Татэнерго» филиал Казанские

тепловые сети в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, согласно приложению 56 к настоящему протоколу.

55. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Татэнерго» филиал Набережночелнинские тепловые сети в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2020 год» (экспертное заключение 55 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Татэнерго» филиал Набережночелнинские тепловые сети в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

55.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Татэнерго» филиал Набережночелнинские тепловые сети в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, согласно приложению 57 к настоящему протоколу.

55.2. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/час при наличии технической возможности подключения, согласно приложению 58 к настоящему протоколу.

56. Слушали:

Чуклина Т.Н. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую с коллекторов источников тепловой энергии акционерного общества «Татэнерго» (котельный цех БСИ филиала акционерного общества «Татэнерго» Набережночелнинской ТЭЦ) потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2018 № 5-59/тэ» (экспертное заключение 56 прилагается).

Выступили:

Чуклина Т.Н. отметила, что рост тарифов связан со снижением полезного отпуска тепловой энергии в виде горячей воды в два раза. Однако на росте тарифа для населения значительного влияния не окажет, т.к. в общем объеме отпуска АО «Татэнерго» в г. Набережные Челны котельная БСИ составляет 0,6%. В дальнейшем организация планирует полностью перевести потребителей тепловой энергии в виде горячей воды с котельной БСИ на Набережночелнинскую ТЭЦ., но для этого необходимо выполнить ряд мероприятий.

Павлов С.В. просил пояснить, с чем связана корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год в размере «- 1 337,79 тыс.руб.».

Чуклина Т.Н. пояснила, что корректировка связана с отклонением фактических значений параметров расчета тарифов на 2018 год от параметров, принятых при установлении тарифов. Кроме того, Госкомитетом учтена оставшаяся часть корректировки 2019 года (рассчитанная по факту 2017 года) в размере «+20 460,13 тыс.руб.».

Павлов С.В. предложил просчитать тариф с учетом разделения оставшейся части корректировки по факту 2017 года на два года: 2020 и 2021 гг. В связи с чем предложено перенести рассмотрение вопроса на следующее заседание Правления Госкомитета.

Решили:

56.1. Отложить рассмотрение вопроса «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую с коллекторов источников тепловой энергии акционерного общества «Татэнерго» (котельный цех БСИ филиала акционерного общества «Татэнерго» Набережночелнинской ТЭЦ) потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2018 № 5-59/тэ» до следующего заседания Правления Госкомитета.

56.2. Отделу регулирования и контроля тарифов в сфере теплоснабжения доработать проект «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую с коллекторов источников тепловой энергии акционерного общества «Татэнерго» (котельный цех БСИ филиала акционерного общества «Татэнерго» Набережночелнинской ТЭЦ) потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2018 № 5-59/тэ» с учетом высказанных замечаний.

57. Слушали:

Гайфуллин Р.Э. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О признании утратившим силу постановления Правления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 16.07.2010 № 7-10/т «Об установлении предельных максимальных тарифов на

перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом общего пользования в городском сообщении в п.г.т. Аксубаево» (экспертное заключение 57 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О признании утратившим силу постановления Правления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 16.07.2010 № 7-10/т

«Об установлении предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом общего пользования в городском сообщении в п.г.т. Аксубаево».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

57.1. Признать утратившим силу постановление Правления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 16.07.2010 № 7-10/т «Об установлении предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом общего пользования в городском сообщении в п.г.т. Аксубаево».

Протокол вела



Л.В. Солдатова

Приложение 1
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Акционерным обществом «Особая Экономическая Зона Промышленно-производственного типа «Алабуга» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на территории Республики Татарстан с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
1	Акционерное общество «Особая Экономическая Зона Промышленно- производственного типа «Алабуга» - Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2020	354 382,24	43,54	0,94640	354 382,24	43,54	0,94640
		2021	355 712,45	44,85	0,95109	355 712,45	44,85	0,95109
		2022	353 515,36	46,19	0,94684	353 515,36	46,19	0,94684
		2023	351 410,76	47,58	0,94286	351 410,76	47,58	0,94286
		2024	349 394,77	49,01	0,93915	349 394,77	49,01	0,93915

Приложение 2
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Долгосрочные параметры регулирования для Акционерного общества «Особая Экономическая Зона Промышленно-производственного типа «Алабуга», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	Базовый уровень подконт- рольных расходов	Индекс эффектив- ности подконт- рольных расходов	Коэффициент эластичности подконт- рольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжитель- ности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн.руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	Акционерное общество «Особая Экономическая Зона Промышленно- производственного типа «Алабуга»	2020	38,287	7	75	1,68	0,44900	0,24600	1,500
		2021	X	7	75	X	0,44200	0,24300	1,477
		2022	X	7	75	X	0,43600	0,23900	1,455
		2023	X	7	75	X	0,42900	0,23600	1,434
		2024	X	7	75	X	0,42300	0,23200	1,412

Приложение 3
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Необходимая валовая выручка Акционерного общества «Особая
Экономическая Зона Промышленно-производственного типа «Алабуга»
(без учета оплаты потерь) на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Акционерное общество «Особая Экономическая Зона Промышленно-производственного типа «Алабуга»	2020	292 875,66
		2021	293 975,00
		2022	292 159,23
		2023	290 419,91
		2024	288 753,82

Приложение 4
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 10.12.2015 № 3-15/э
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 3-19/э)

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями Приуральским филиалом общества с ограниченной
ответственностью «Газпром энерго» и открытым акционерным обществом «Сетевая компания»
с 1 января 2016 года по 31 декабря 2020 года с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
1	Приуральский филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» - Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2016	818 122,36	20,58	1,92403	818 122,36	20,08	1,92535
		2017	797 502,20	20,40	1,87587	797 502,20	21,83	1,87730
		2018	835 828,71	24,40	1,94366	835 828,71	25,37	1,94463
		2019	866 450,41	25,43	2,01500	866 450,41	27,18	2,01675
		2020	770 920,66	27,21	1,79742	770 920,66	27,21	1,79742

Приложение 5
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Приложение 3 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 10.12.2015 № 3-15/э
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 3-19/э)

Необходимая валовая выручка Приуральского филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» (без учета оплаты потерь) на 2016 – 2020 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Приуральский филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»	2016	67 347,83
		2017	65 650,38
		2018	68 805,42
		2019	71 326,20
		2020	63 462,19

Приложение 6
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов
между сетевыми организациями Публичным акционерным обществом «Нижнекамскнефтехим» и Открытым
акционерным обществом «Сетевая компания» на территории Республики Татарстан
с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
1	Публичное акционерное общество «Нижнекамскнефтехим» - Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2020	5,00	0,00	0,00001	5,00	0,00	0,00001
		2021	5,00	0,00	0,00001	5,00	0,00	0,00001
		2022	5,00	0,00	0,00001	5,00	0,00	0,00001
		2023	5,00	0,00	0,00001	5,00	0,00	0,00001
		2024	7 215,69	0,00	0,01023	7 215,69	0,00	0,01023

Приложение 7
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Долгосрочные параметры регулирования для Публичного акционерного общества «Нижнекамскнефтехим», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	Базовый уровень подконт- рольных расходов	Индекс эффектив- ности подконт- рольных расходов	Коэффициент эластичности подконт- рольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжитель- ности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн.руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	Публичное акционерное общество «Нижнекамск- нефтехим»	2020	11,686	1	75	0,00	2,33098	0,78503	1
		2021	X	1	75	X	2,32748	0,78385	1
		2022	X	1	75	X	2,32399	0,78268	1
		2023	X	1	75	X	2,32051	0,78150	1
		2024	X	1	75	X	2,31703	0,78033	1

Приложение 8
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Необходимая валовая выручка Публичного акционерного общества
«Нижнекамскнефтехим» (без учета оплаты потерь) на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Публичное акционерное общество «Нижнекамскнефтехим»	2020	3,16
		2021	3,16
		2022	3,16
		2023	3,16
		2024	4 561,84

Приложение 9
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Размеры специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань» для финансирования Программы газификации Республики Татарстан на 2020 год с календарной разбивкой

Наименование газораспределительной организации Республики Татарстан	Год	Размер специальной надбавки, руб. за 1000 куб.м (без учета НДС)
Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань»	с 01.01.2020 по 30.06.2020	61,18
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	63,01

Приложение 10
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	1,0506
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 343,24
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,48
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,52
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,52
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,59
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,59
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 11
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к
централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного
предприятия города Казани «Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	0,9529
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	4 350,21
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,45
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,47
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,47
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 12
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	0,7760
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	12 022,44
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,35
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,47
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,58
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,58
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,72
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,85
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 13
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	0,4933
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	13 788,28
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,55
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,67
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,73
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 14
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» г.Нижнекамска

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	0,6807
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	5 818,69
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,28
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,28
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,28
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,34
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,36
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,44
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 15
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» г.Нижнекамска

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	0,4351
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	6 455,99
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,31
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,41
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,42
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 16
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Акционерного общества «Альметьевск-Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	1,0506
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 343,24
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,48
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,52
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,52
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,59
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,59
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 17
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Альметьевск-Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	0,9529
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	4 350,21
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,45
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,47
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,47
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 18
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Общества с ограниченной ответственностью «Промочистка» г.Нурлат

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	1,2500
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	2 775,21
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,63
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,63
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 19
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к
централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной
ответственностью «Промочистка» г.Нурлат

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	4,0160
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 357,24
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,56
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,56
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 20
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал» г.Лениногорска

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	1,6465
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 958,87
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,51
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,51
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,51
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 21
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал» г.Лениногорска

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	2,6151
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 875,60
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,50
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,50
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 22
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Общества с ограниченной ответственностью «Уруссу-Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	1,2697
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 153,12
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,56
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,56
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,66
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,66
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 23
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Общества с ограниченной ответственностью «Урусу-Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	0,1220
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 317,66
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,54
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,54
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 24
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Общества с ограниченной ответственностью «Заинский Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	1,5984
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 856,36
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,50
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,52
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,52
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,52
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 25
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к
централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной
ответственностью «Заинский Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	1,1420
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	4 330,28
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,45
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,52
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,53
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 26
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Акционерного общества «Сабинское многоотраслевое производственное
предприятие жилищно-коммунального хозяйства»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	0,9172
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	4 037,80
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,41
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,44
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,44
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 27
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Сабинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	0,8178
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	4 184,82
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,38
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,42
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,42
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 28
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Открытого акционерного общества «Шеморданское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Сабинского района»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	0,9297
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	4 538,08
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,40
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,40
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 29
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Акционерного общества «ЗВКС» г. Зеленодольска

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	0,7539
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 749,21
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,44
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,47
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,56
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,57
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,59
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,73
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 30
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Акционерного общества «ЗВКС» г. Зеленодольска

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	0,5266
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	4 802,36
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,44
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,48
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,55
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 31
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Акционерного общества «Высокогорские коммунальные сети»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	1,2662
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 381,45
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,55
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,55
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,55
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,68
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,68
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 32
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Акционерного общества «Высокогорские коммунальные сети»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	1,2690
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	4 116,33
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,50
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,50
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 33
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной
ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	3,3701
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 428,58
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,59
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,59
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,59
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,59
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 34
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной
ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	3,8224
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	4 325,28
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,51
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,58
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,58
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 35
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	1,2008
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 199,51
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,57
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,59
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,59
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 36
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения Акционерного общества
«Коммунальные сети Мензелинского района»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	1,2008
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 785,05
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,51
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,51
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 37
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Акционерного общества «Чистополь-Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	0,8687
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	4 218,65
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,43
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,47
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,47
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,54
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,54
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,65
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 38
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Чистополь-Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	0,8267
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	4 786,77
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,45
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,47
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,50
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 39
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-
производственного типа «Алабуга»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	1,1092
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 497,24
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,57
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,59
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,59
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,62
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,62
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 40
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	1,4104
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	4 317,60
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,50
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,50
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 41
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Открытого акционерного общества «Мамадышский водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	1,2047
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	2 809,67
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,63
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,76
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,76
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 42
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Открытого акционерного общества «Мамадышский водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	0,8397
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 402,91
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,56
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,62
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,62
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 43
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного
общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	0,3682
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	4 214,51
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,46
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,46
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 44
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Общества с ограниченной ответственностью «Бугульма-Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	0,6090
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	4 737,63
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,47
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,49
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,49
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 45
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного
общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	0,3682
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	4 214,51
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,46
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,46
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 46
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	0,3064
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 515,61
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,56
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,62
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,62
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 47
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Акционерного общества «Муслюмовские инженерные сети»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	1,8284
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	4 122,63
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,42
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,42
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 48
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) объекта
Общества с ограниченной ответственностью «Специализированный Застройщик
«ТАЛАН-Набережные Челны» - «Многофункциональная застройка территории
в г.Набережные Челны, Республика Татарстан ограниченной федеральной
автомагистралью М7 «Москва-Уфа» и рекой Челнинка, Северо-Восточным и Юго-
Западным жилыми районами. 1-й этап освоения территории. Этап строительства 4»
к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной
ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» с разбивкой по мероприятиям,
осуществляемым при подключении

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к централизованной системе холодного водоснабжения	Стоимость
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	12 616,61
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов:	2 783 939,16
2.1.	расходы на создание водопроводных сетей	2 783 939,16
2.2.	расходы на модернизацию объектов холодного водоснабжения	-
3.	Налог на прибыль	695 984,79
4.	Итого плата за подключение	3 492 540,56

Приложение 49
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) объекта
Общества с ограниченной ответственностью «Специализированный Застройщик
«ТАЛАН-Набережные Челны» - «Многофункциональная застройка территории
в г.Набережные Челны, Республика Татарстан ограниченной федеральной
автомагистралью М7 «Москва-Уфа» и рекой Челнинка, Северо-Восточным и Юго-
Западным жилыми районами. 1-й этап освоения территории. Этап строительства 4»
к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной
ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» с разбивкой по мероприятиям,
осуществляемым при подключении

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к централизованной системе водоотведения	Стоимость
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	12 616,61
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов:	4 143 859,76
2.1.	расходы на создание сетей водоотведения	4 143 859,76
2.2.	расходы на модернизацию объектов водоотведения	-
3.	Налог на прибыль	1 035 964,94
4.	Итого плата за подключение	5 192 441,31

Приложение 50
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) объекта
Общества с ограниченной ответственностью «АИСТ ГРУПП» - «Многоэтажный
жилой дом со встроенными нежилыми помещениями» (РТ, г. Набережные Челны,
33 микрорайон, ул. Шамиля Усманова, д.3) к централизованной системе холодного
водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью
«ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» с разбивкой по мероприятиям,
осуществляемым при подключении

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к централизованной системе холодного водоснабжения	Стоимость
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	12 616,61
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов:	1 107 996,06
2.1.	расходы на создание водопроводных сетей	1 107 996,06
2.2.	расходы на модернизацию объектов холодного водоснабжения	-
3.	Налог на прибыль	276 999,02
4.	Итого плата за подключение	1 397 611,69

Приложение 51
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «АИСТ ГРУПП» - «Многоэтажный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями» (РТ, г. Набережные Челны, 33 микрорайон, ул. Шамиля Усманова, д.3) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к централизованной системе водоотведения	Стоимость
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	12 616,61
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов:	228 928,53
2.1.	расходы на создание сетей водоотведения	228 928,53
2.2.	расходы на модернизацию объектов водоотведения	-
3.	Налог на прибыль	57 232,13
4.	Итого плата за подключение	298 777,27

Приложение 52
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) объекта
Государственного казенного учреждения «Главное инвестиционно-строительное
управление Республики Татарстан» - «Реконструкция здания, расположенного по
адресу: г.Набережные Челны, ул. Низаметдинова, д. 29, под размещение
Набережночелнинского государственного татарского драматического театра» к
централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной
ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» с разбивкой по мероприятиям,
осуществляемым при подключении

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к централизованной системе холодного водоснабжения	Стоимость
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	12 616,61
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов:	712 381,32
2.1.	расходы на создание водопроводных сетей	712 381,32
2.2.	расходы на модернизацию объектов холодного водоснабжения	-
3.	Налог на прибыль	178 095,33
4.	Итого плата за подключение	903 093,26

Приложение 53
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час

тыс. руб./Гкал/час

№ п/п	Наименование	Значение
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (P_1)	3,216
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, ($P_{2.1}$), в том числе:	-
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.1.1	50 - 250 мм	-
2.1.2	251 - 400 мм	-
2.1.3	401 - 550 мм	-
2.1.4	551 - 700 мм	-
2.1.5	701 мм и выше	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	50 - 250 мм	2 283,903
2.2.1.2	251 - 400 мм	-
2.2.1.3	401 - 550 мм	-
2.2.1.4	551 - 700 мм	-
2.2.1.5	701 мм и выше	-
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	50 - 250 мм	3 641,773
2.2.2.2	251 - 400 мм	-
2.2.2.3	401 - 550 мм	-
2.2.2.4	551 - 700 мм	-
2.2.2.5	701 мм и выше	-
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час ($P_{2.2}$)	-
4	Налог на прибыль	-

Приложение 54
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения

тыс. руб./Гкал/час

№ п/п	Наименование	Значение
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	3,216
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (П2.1), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.1.1	50 – 250 мм	-
2.1.2	251 – 400 мм	-
2.1.3	401 – 550 мм	-
2.1.4	551 – 700 мм	-
2.1.5	701 мм и выше	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	50 – 250 мм	247,880
2.2.1.2	251 – 400 мм	-
2.2.1.3	401 – 550 мм	-
2.2.1.4	551 – 700 мм	-
2.2.1.5	701 мм и выше	-
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	50 – 250 мм	1 203,663
2.2.2.2	251 – 400 мм	-
2.2.2.3	401 – 550 мм	-
2.2.2.4	551 – 700 мм	-
2.2.2.5	701 мм и выше	-
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (П2.2)	-
4	Налог на прибыль	-

Приложение 55
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения
Акционерного общества «Казэнерго» в расчете на единицу мощности
подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка
объекта заявителя более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час

тыс. руб./Гкал/час

№ п/п	Наименование	Значение
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	14,554
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, (П _{2.1}), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.1.1	50 - 250 мм	-
2.1.2	251 - 400 мм	-
2.1.3	401 - 550 мм	-
2.1.4	551 - 700 мм	-
2.1.5	701 мм и выше	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	50 - 250 мм	-
2.2.1.2	251 - 400 мм	-
2.2.1.3	401 - 550 мм	-
2.2.1.4	551 - 700 мм	-
2.2.1.5	701 мм и выше	-
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	50 - 250 мм	3 039,537
2.2.2.2	251 - 400 мм	-
2.2.2.3	401 - 550 мм	-
2.2.2.4	551 - 700 мм	-
2.2.2.5	701 мм и выше	-
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час (П _{2.2})	-
4	Налог на прибыль	-

Приложение 56
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Татэнерго» филиал Казанские тепловые сети в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час

тыс. руб./Гкал/час

№ п/п	Наименование	Значение
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	6,459
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, (П _{2.1}), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.1.1	50 - 250 мм	-
2.1.2	251 - 400 мм	-
2.1.3	401 - 550 мм	-
2.1.4	551 - 700 мм	-
2.1.5	701 мм и выше	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	50 - 250 мм	-
2.2.1.2	251 - 400 мм	-
2.2.1.3	401 - 550 мм	-
2.2.1.4	551 - 700 мм	-
2.2.1.5	701 мм и выше	-
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	50 - 250 мм	3 538,309
2.2.2.2	251 - 400 мм	-
2.2.2.3	401 - 550 мм	-
2.2.2.4	551 - 700 мм	-
2.2.2.5	701 мм и выше	-
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час (П _{2.2})	-
4	Налог на прибыль	-

Приложение 57
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Татэнерго» филиал Набережночелнинские тепловые сети в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час

тыс. руб./Гкал/час (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Значение
1	2	3
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	3,532
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, (П _{2.1}), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.1.1	50 - 250 мм	-
2.1.2	251 - 400 мм	-
2.1.3	401 - 550 мм	-
2.1.4	551 - 700 мм	-
2.1.5	701 мм и выше	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	50 - 250 мм	2 271,322
2.2.1.2	251 - 400 мм	-
2.2.1.3	401 - 550 мм	-
2.2.1.4	551 - 700 мм	-
2.2.1.5	701 мм и выше	-
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	50 - 250 мм	-
2.2.2.2	251 - 400 мм	-
2.2.2.3	401 - 550 мм	-
2.2.2.4	551 - 700 мм	-
2.2.2.5	701 мм и выше	-
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П _{2.2})	-
4	Налог на прибыль	-

Приложение 58
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение)
к системе теплоснабжения Акционерного общества «Татэнерго» филиал
Набережночелнинские тепловые сети в расчете на единицу мощности
подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая
нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии
технической возможности подключения

тыс. руб./Гкал/час

№ п/п	Наименование	Значение
1	2	3
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	3,532
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (П2.1), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.1.1	50 – 250 мм	-
2.1.2	251 – 400 мм	-
2.1.3	401 – 550 мм	-
2.1.4	551 – 700 мм	-
2.1.5	701 мм и выше	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	50 – 250 мм	2 917,623
2.2.1.2	251 – 400 мм	-
2.2.1.3	401 – 550 мм	-
2.2.1.4	551 – 700 мм	-
2.2.1.5	701 мм и выше	-
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	50 – 250 мм	-
2.2.2.2	251 – 400 мм	-
2.2.2.3	401 – 550 мм	-
2.2.2.4	551 – 700 мм	-
2.2.2.5	701 мм и выше	-
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (П2.2)	-
4	Налог на прибыль	-

Лист согласования
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам
от 12.12.2019 № 32-пр

Первый заместитель председателя

А.Л.Штром

Начальник отдела регулирования
и контроля тарифов на электрическую энергию

Р.Э.Гайфуллин

Начальник отдела регулирования и контроля
платы за технологическое присоединение

И.Х.Шакирзянова

Ведущий консультант отдела регулирования
и контроля тарифов в сфере теплоснабжения

А.З.Насырова

Ведущий советник отдела регулирования
и контроля тарифов на электрическую энергию

Ю.Н.Бальбекова

Ведущий консультант отдела регулирования
и контроля тарифов на электрическую энергию

Т.А.Селистровкая

Ведущий специалист отдела регулирования
и контроля тарифов на электрическую энергию

С.А.Ермохин

Перечень <u>текущих</u> объектов ООО "Интеграция" на 2020 год принятые						
№ п/п	Контрагент	Расположение объекта	№ и дата договора	Срок договора	Стоимость аренды в год 100%	Стоимость аренды на 2020г с учетом доли на субабонентов
					в 2020 году	
1	АО "Химград"	Технополис ХГ (комплексы)	№ 03/12-2016-А от 05.12.2016	16.01.2023	14 636 124	13 084 695
2	АО "Химград"	Технополис ХГ (сети)	№ 07/12-2016-А от 07.12.2016	31.12.2022	1 818 572	1 625 803
3	АО "Химград"	Технополис ХГ (новые сети)	№ 25/10-2017-А от 27.10.2017	15.05.2022	1 878 277	1 679 180
4	ООО "Тасма-Инвест-Торг"	ООО "Тасма-Инвест-Торг"	№ 03/01-2017-А от 01.01.2017	31.12.2020	3 085 769	2 758 677
5	ООО "Антей"	ЖК "Светлый"	№ 01-08/17 от 01.08.2017	31.12.2020	4 234 328	3 785 489
6	ООО "КУК"	Жил дом 2-я Юго-западная	№15/07-2017-А от 27.07.2017	31.12.2020	92 036	82 280
7	ОАО "КЗКМ"	Компрессорный завод	№2113/17ККМ от 27.10.2017	31.12.2020	798 821	714 146
9	ОАО "КЗКМ"	Компрессорный завод	№0693/18 ККМ от 06.06.2018	31.12.2020	4 876	4 359
10	ООО "Омега"	ул. Минская, д.9	№31-10-2017-А от 27.10.2017	31.12.2020	99 568	89 014
11	ООО "Фитнес Спорт"	Баруди	№30/10-2017-А от 27.10.2017	31.12.2020	100 367	89 728
12	Кукмор				3 798 888	3 396 206
12.1.	ООО "Строй -Гарант"	Кукмор	№ 5 от 26.10.2018	31.12.2023	184 647	165 075
12.2.	ОАО "Кукморский з-д металлопосуды"	Кукмор	№ 89/10-2018-А от 26.10.2018+ДС	31.12.2023	526 126	0

12.3.	ООО "Кирпичный ряд"	Кукмор	№12/04-2019-А от 01.01.2019	31.12.2023	87 930	78 609
12.4.	ООО «Намус»	Кукмор	№ 26 от 26.10.2018+ДС	31.12.2023	155 296	138 834
12.5.	ИП "Хурамшин"	Кукмор	№ 28 от 26.10.2018	31.12.2023	101 506	90 746
12.6.	ООО "КукмоЗерноТорг"	Кукмор	№ 12 от 26.10.2018	31.12.2023	637 104	569 571
12.7.	Галимов Р.С.	Кукмор	№ 64/10-2018-А от 26.10.2018	31.12.2023	99 726	89 155
12.8.	Филиал ООО "Забава Плюс"	Кукмор	№ 24 от 26.10.2018	31.12.2023	180 305	161 192
12.1 0.	Глава КФХ "Самигуллин И.Р.	Кукмор	№ 8 от 26.10.2018	31.12.2023	53 041	47 418
12.1 2.	ООО "Тойма"	Кукмор	№ 18 от 26.10.2018	31.12.2023	50 741	45 362
12.1 4.	ИП "Хазипов М.М."	Кукмор	№ 33/2 от 26.10.2018	31.12.2023	53 041	47 418
12.1 5.	ИП "Гатауллина М.М."	Кукмор	№ 6/н от 01.02.2019	31.12.2023	62 724	56 075
12.1 6.	КФХ Кадирова Хэлидэ Гайфуловна	Кукмор	№ 6 т 26.10.2018	31.12.2023	69 877	62 470
12.1 7.	Каримов Назим Насихович	Кукмор	№ 11 от 26.10.2018	31.12.2023	51 639	46 165
12.1 8.	ООО "Восток Агро"	Кукмор	№ 18/04-2019-А от 01.02.2019	31.12.2023	70 098	62 667
12.1 9.	КФХ Шакирова Лилия Рафкатовна	Кукмор	№ 7 от 26.10.2018	31.12.2023	55 919	49 992
12.2 0.	Мальцева Альбина Габдулахатовна	Кукмор	№ 9 от 26.10.2018	31.12.2023	57 851	51 719
12.2 1.	ООО "Металлодизайн"	Кукмор	№ 20 от 26.10.2018	31.12.2023	66 818	59 735
12.2 2.	ИП "Хузин А.А."	Кукмор	№ 29 от 26.10.2018	31.12.2023	53 041	47 418

12.2 3.	ИП "Юнусов Р.К."	Кукмор	№ 85/10-2018-А от 26.10.2018	31.12.2023	240 261	214 793
12.2 4.	ИП "Шакиров И.Н."	Кукмор	№ 33/1 от 26.10.2018	31.12.2023	167 859	150 066
12.2 5.	СХПК "Агрофирма "Рассвет"	Кукмор	№ 122/10-2018-А	31.12.2023	45 696	40 852
12.2 6.	ИП "Гарифуллин В.Г."	Кукмор	№ 30 от 26.10.2018	31.12.2023	53 041	47 418
12.2 7.	ОАО " Каскад-М"	Кукмор	№ 118/10-А от 26,10,2018	31.12.2023	84 668	75 693
12.2 8.	Большекукморский СИК	Кукмор	№ 87/10-2018-А от 26.10.2018	31.12.2023	76 156	68 083
12.2 9.	ООО "Восток"	Кукмор	№ 88/10-2018-А от 26.10.2018	31.12.2023	94 729	84 688
12.3 0.	Фахеретдинов Махсуд Шарипович	Кукмор	№ 117/10-2018-А	31.12.2023	44 950	40 185
13	ТСЖ				76 478,89	68 372
13.1.	ТСЖ "Калинина д.30"	ул. Калинина, д.30	№ 32/10-2018-А от 22.10.2018	31.12.2023	22 066	19 727
13.2.	ТСЖ "Центр 30	ул. Петербургская, д.30	№ 30/10-2018-А от 22.10.2018	31.12.2023	2 257	2 017
13.3.	ТСН "Сафиуллина,26А"	ул. Сафиуллина, д.26 А	№ 33/10-2018-А от 22.10.2018	31.12.2023	8 024	7 173
13.4.	ТСЖ "Шаляпина 14"	ул. Шаляпина, д.12	№ 31/10-2018-А от 22.10.2018	31.12.2023	12 036	10 760
13.5.	ТСЖ "Шаляпина 14"	ул. Шаляпина, д.14	№ 34/10-2018-А от 22.10.2018	31.12.2023	12 036	10 760
13.6.	ТСЖ "Желудь"	ул. Фучика, д.58 Б	№ 108/10-2018-А от 22.10.2018	31.12.2023	20 060	17 934
14	ООО "Электрические сети"	СНТ "Строитель-1"	№ 43/10-2018-А от 24.10.2018	31.12.2023	1 014 504	906 967
15	ООО "Электрические	СНТ "Нарцис"	№ 43/10-2018-А от	31.12.2023	715 666	639 806

	сети"		24.10.2018			
16	ООО "Электрические сети"	СНТ "Сад 14"	№ 43/10-2018-А от 24.10.2018	31.12.2023	1 027 999	919 031
17	ООО "Электрические сети"	Толбухина ж\д	№ 92/10-2018-А от 26.10.2018	31.12.2023	166 135	148 525
18	ООО "КЭФ"	ул. Даурская	№ 29/09-2018-А от 26.10.2018	31.12.2023	247 186	220 984
19	ООО "Доходный дом"	ЖК "Вербный"	№ 111/10-2018-17 от 26.10.2018	31.12.2023	61 297	54 799
20	АО "ПО ЕлАЗ"	г. Елабуга	№ 72/18-01-27 от 26.10.2018	31.12.2023	225 460	201 561
21	ООО "ЭнергоИнвест"	Столбище, ул. Лесохозовская	№ 39/10-2018-А от 24.10.2018	31.12.2023	1 327 747	1 187 006
22	ООО "Таткабель"	Столбище, ул. Лесохозовская	№ 40/10-2018-А от 24.10.2018	31.12.2023	1 330 335	1 189 319
23	ООО "Казанская мельница"	ул.Хлебозаводская, д.3	№ 44-10-2018-А от 25.10.2018	31.12.2023	1 806 514	1 615 024
24	ООО "Мегострой-Й"	ул. Проспект победы, д.101	№ 115/10-2018-А от 26.10.2018	31.12.2023	1 108 812	991 278
25	Айс Билинг	ул. Горьковское шоссе	№ 38/10-2018-А от 29.10.2018	31.12.2023	701 191	626 865
26	ИП Мифтахова	ул. Оз. Лебяжье	№ 114/10-2018-А от 26.10.2018	31.12.2023	84 416	75 468
27	ООО ТК "Икс Эль" (ООО "Алтат")	ТЦ XL	№ 116/10-2018-А от 26.10.2018	31.12.2023	2 977 262	2 661 672
28	ООО "ВЕЖАРИ"	ул. Горьковское шоссе	№ 107/10-2018-А от 26.10.2018	31.12.2023	196 336	175 524
	всего				42 714 735	38 991 776

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями
ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция» и ОАО «Сетевая компания»
на 2020 год

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило заявления от ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция» (далее ООО «Интеграция») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год (письмо от 29.04.2019 №587/19-И, вх.№ 2724 от 29.04.2019).

ООО «Интеграция» расположено по адресу: 420095, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Восстания д.100, ИНН 1658191691, КПП 165801001, ОКПО 03063231.

Руководитель организации – директор Евсеев Алексей Александрович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Расчет тарифов и форма представления предложений соответствует Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы), Правилам государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации № 1178 (далее – Постановление 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 г. № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2), Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э), Методическим указаниям по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 18.05.2015 г. № 421-э (далее - Методические указания №421-э).

Постановлением Госкомитета от 05.12.2017 № 3-13/э для ООО «Интеграция» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2018 - 2020 годы. На 2019 год размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт ч	руб./МВт месяц	руб./МВт ч
0,53838	223 442,43	81,93

с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт ч.	руб./МВт месяц	руб./МВт ч.
0,54401	223 442,43	87,56

Организация предлагает установить на 2020 год следующий размер тарифов (согласно заявлению, представленному в Госкомитет письмом от 29.04.2019 №587/19-И):

с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт ч.	руб./МВт месяц	руб./МВт ч.
0,5752	232 315,08	100,63

с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт ч.	руб./МВт месяц	руб./МВт ч.
0,5786	232 315,08	104,05

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2018 - 2020 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Регулируемый период 2020 год, является третьим годом первого долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования.

Постановлением Госкомитета от 05.12.2017 № 3-13/э для ООО «Интеграция» установлены следующие долгосрочные параметры:

ГОД	Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности в-ности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности и реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2018	39 593,55	1	75	1,88		3,88	6,78	0	0	0
2019		1	75	1,88		3,88	6,78	0	0	0
2020				1,88		3,88	6,78	0	0	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение, которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации.

По данным ООО «Интеграция» услуги по передаче электрической энергии осуществляются с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства, принятых по договорам аренды:

- Подстанция 110-150 кВ – 8 шт.;
- Силовой трансформатор 110-150 кВ – 7 шт.;
- Силовой трансформатор 35 кВ – 2 шт.;
- Силовой трансформатор 1-20 кВ – 24 шт.;
- Однотрансформаторная ТП 1-20 кВ – 442 шт.;
- Двухтрансформаторная ТП 1-20 кВ – 114 шт.;
- ВЛ 110-150 кВ – 0,11 км;
- ВЛ 1-20 кВ – 172,766 км;
- ВЛ 0,4 кВ – 7,931 км;
- КЛ 3-10 кВ – 172,275 км;
- КЛ до 1 кВ – 55,814 км.

Исходя из изложенного, электрооборудование ООО «Интеграция» на 2020 год в условных единицах составляет 6 633,482. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная организацией (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.) составляет 6 633,482 и не согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания». Госкомитетом электрооборудование принято в условных единицах = 3510,03. Расчет УЕ произведен из УЕ установленных на 2019 год, так как вновь представленные договора аренды электрооборудования неприняты (см.п 4.2) и УЕ по объекту ЖК «Легенда» (36,496).

Таким образом, ООО «Интеграция» оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием следующих объектов:

- Подстанция 110-150 кВ – 3 шт.;
- Силовой трансформатор 110-150 кВ – 6 шт.;
- Силовой трансформатор 1-20 кВ – 13 шт.;
- Однотрансформаторная ТП 1-20 кВ – 113 шт.;
- Двухтрансформаторная ТП 1-20 кВ – 48 шт.;
- ВЛ 110-150 кВ – 0,11 км;
- ВЛ 1-20 кВ – 58,275 км
- КЛ 3-10 кВ – 144,248 км;
- КЛ до 1 кВ – 54,630 км.

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные.

В Госкомитет была предоставлена недостающая документация и доработанные материалы, письмами от 15.10.19 исх № 1417/19-И, от 23.10.2019 исх. № 1463/19-И.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «Интеграция» является основным видом деятельности. Согласно Учетной политике организация ведет раздельный учет по видам деятельности.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2018 года чистая прибыль ООО «Интеграция» по передаче электрической энергии согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) и отчетной форме (1.3) «показателям раздельного учета доходов и расходов...» составила 9 560 тыс.руб.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

ООО «Интеграция» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН 1, СН 2 и НН (форма П1.4), и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей (форма П1.6) за 2018 год и на 2019 - 2020 годы, не согласованные с ОАО «Сетевая компания» и с АО «Татэнергосбыт».

По предложению ООО «Интеграция» величина поступления электрической энергии в сеть на 2020 год составит 761,841 млн.кВт*ч, полезный отпуск потребителям – 737,311 млн.кВт*ч, величина потерь по электрическим сетям организации – 24,53 млн.кВт*ч., заявленная мощность потребителей – 124,674 МВт. Доля на передачу электроэнергии потребителям (субабонентам) составляет 96,42%.

Полезный отпуск электроэнергии потребителям согласно предоставленной предприятием информации на 2020 год (форма П1.6) планируется с ростом на 347,3% к факту 2018 года, и на 207,6% к принятому Госкомитетом величине на 2019 год. Рост полезного отпуска электрической энергии обусловлен заключением в 2019 году договоров аренды и принятием на обслуживание новых объектов.

Потери по уровням напряжения (%), указанные в представленных формах в полном объеме, не соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с абзацем п.38 Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии территориальной сетевой организации устанавливается на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования равным уровню потерь, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования.

В связи с тем, что не приняты вновь представленные договора аренды электрооборудования, не приняты У.Е. по вновь заявленному электрооборудованию, объемы полезного отпуска электрической энергии на 2020 год не согласованы АО «Татэнергосбыт», Госкомитетом объемы по балансу электрической энергии

(мощности) принимаются на уровне установленных на 2019 год. Таким образом, поступление в сеть составляет 249,437 млн.кВт*ч, полезный отпуск - 239,623 млн.кВт*ч и потери - 9,814 млн.кВт*ч. Доля на субабонентов составила 89,4%.

Расчет потерь приведен в таблице 1:

Таблица 1

Наименование	Всего	В том числе			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	249,436	249,436		103,091	16,795
Потери, млн.кВт ч	9,814	4,679		3,997	1,138
<i>Потери установленные, %</i>	3,93	1,88		3,88	6,78
Полезный отпуск, млн.кВт ч	239,623	141,666		82,299	15,657

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электроэнергии по электрическим сетям ООО «Интеграция» составляет 9,814млн.кВт* ч.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за предшествующий год, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице 2:

Таблица 2

Показатели	Ед.изм.	2018 год факт	2019 год утв.	2020 год прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	164,796	239,623	239,623
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	26,534	40,792	40,792
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	3,642	9,814	9,814

Анализ прогнозных и фактических расходов (по статьям) за 2018 год.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год		Факт признанный ГК РТТ экономически обоснованным
			план	факт	
1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	39 594	37 910	37 910
1.1.	Расходы на ремонт в т.ч.:	тыс. руб.	7 478	14 935	14 935
1.1.1.	<i>Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо</i>	тыс. руб.	1 807	1 260	1 260
1.1.2.	<i>Работы и услуги производственного характера</i>	тыс. руб.	5 671	13 676	13 676
1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	28 512	20 700	20 700
1.3.	Прочие подконтрольные расходы в т.ч.:	тыс. руб.	3 603	2 275	2 275
1.3.1.	<i>Канцтовары</i>	тыс. руб.	47	55	55
1.3.2.	<i>ГСМ</i>	тыс. руб.	273	147	147
1.3.3.	<i>Спец. одежда</i>	тыс. руб.	1 957	562	562
1.3.4.	<i>Обучение по охране труда</i>	тыс. руб.	229	369	369
1.3.5.	<i>Мед. осмотр</i>	тыс. руб.	102	37	37

1.3.6.	Связь (интернет и телефон в т.ч. мобильный)	тыс. руб.	121	84	84
1.3.7.	Другие прочие	тыс. руб.	872	1 021	1 021

В подтверждение подконтрольных расходов организацией:

- по статье «Расходы на ремонт» предоставлены договоры с подрядными организациями и акты выполненных работ на услуги сторонних организаций по техобслуживанию, оперативно – диспетчерскому обслуживанию, ремонту и испытаниям производственного оборудования, счет-фактуры, счета и отчеты по проводкам из бухгалтерского учета. Экономически обоснованные затраты приняты на сумму 14 935 тыс.руб. (с учетом доли на субабонентов);

- по статье «затраты на оплату труда» – по формам бухгалтерского учета ФОТ персонала, участвующего в передаче электрической энергии, за 2018 год составил 20 700 тыс.руб. Отмечаем, что фактическая численность 39 человек со среднемесячной заработной платой 44,231 тыс.руб. Экономически обоснованные затраты приняты на сумму 20 700 тыс.руб.

- по статье «прочие затраты» – организацией предоставлены отчеты по проводкам и оборотно-сальдовые ведомости (данные бухгалтерского учета), договоры и акты выполненных работ на услуги сторонних организаций по поддержанию Интернет - ресурсов, по оказанию услуг программного обеспечения, подготовке кадров, услуги банков, услуги связи, хозяйственные расходы, расходы на спецодежду. Прочие расходы приняты на сумму 2 275 тыс.руб. Госкомитет проанализировал указанные документы и считает, что данные расходы относятся к деятельности по передаче электрической энергии и являются экономически обоснованными.

На основании изложенного Госкомитет принимает экономически обоснованную фактическую сумму подконтрольных расходов ООО «Интеграция» в 2018 году в размере 37 910 тыс.руб.

Разница в размере 1 684 тыс.руб. как учтенная, но фактически не понесенная (п.7 Основ ценообразования) не может быть исключена из НВВ на содержание электрических сетей 2020 года. НВВ ООО «Интеграция» с учетом оплаты потерь за 3 последних периода регулирования не превысила 10% суммарной НВВ территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (п.7 Основ ценообразования).

Организация ведет отдельный учет по видам деятельности. Фактические затраты от регулируемого вида деятельности, предоставленные организацией можно считать достоверными.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год по сетям ООО «Интеграция» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ООО «Интеграция» на 2020 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии с учетом предоставленных дополнительных документов, составил 236 748,11 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 96 732 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 140 016,63 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2020 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

На 2019 год подконтрольные расходы установлены в размере 56 092,27 тыс.руб. в том числе:

- 1) Работы и услуги производственного характера – 10 594,67 тыс.руб
- 2) Затраты на оплату труда – 40 393,70 тыс.руб.;
- 3) Прочие расходы – 5 103,91 тыс.руб.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2020 год - 103,0% согласно «Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации...»;

- индекс изменения количества активов, который на 2020 год составил 0,79 рассчитанный исходя из изменения количества

- на 2019 год у.е. =3473,53;

- на 2020 год у.е. =3510,03

- индекса эффективности подконтрольных расходов - 1%;

- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,03.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2020 год приняты в размере 57 648,04 тыс. руб. (=56 092 *1,03) в том числе:

- работы и услуги производственного характера – 10 888,52 тыс.руб.;
- затраты на оплату труда – 41 514,05 тыс.руб.;
- прочие расходы – 5 245,47 тыс.руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы с учетом дополнительно предоставленной информации составляют 140 016,63 тыс.руб, в том числе:

- отчисления на социальные нужды – 21 176,40 тыс.руб.;
- амортизация основных средств – 3 300 тыс.руб.;
- аренда 113 367,50 тыс. руб. в т.ч.:
 - Аренда имущества 104 367,50 тыс. руб.;
 - Аренда земельного участка 466,23 тыс. руб.;
 - Аренда помещений 6 393 тыс. руб.;
 - Аренда автотранспорта 2 378,1 тыс. руб.;
 - Налоги – 2 876 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты Госкомитетом в размере, 12 620,27 тыс.руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,4 % от принятого ФОТ.

Страховой взнос включает:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию - 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,4 %.

4.2.2. Арендная плата заявлена организацией в размере 113 585,43 тыс. руб. и включает в себя договора аренды на электрооборудование, помещение под офис, склад, землю.

Госкомитетом проанализирован расчет арендной платы на соответствие Основам ценообразования, в результате чего арендная плата принята всего с учетом доли на субарендаторов (89,4 %) в размере 41 533,70 тыс. руб. в том числе:

1) По договорам аренды на электрооборудование. Госкомитетом проведен анализ представленных договоров аренды в количестве 120 шт. В результате по 63 договорам аренда эл.оборудования Госкомитетом не принята по ряду причин. Однолинейные схемы, приложенные к договорам аренды, плохого качества, преимущественно на всех схемах не указаны наличие субарендаторов. Так же на схемах отсутствуют подписи субарендаторов. Отсутствует Акт технологического присоединения между Арендатором и субарендаторами. Инвентарная карточка не отражает эл.оборудование принятое к бухучету, т.е не соответствует перечню передаваемого оборудования, указанному в договоре аренды.

В результате арендная плата принята в размере 38 991,78тыс. руб. Расчет стоимости арендной платы произведен в соответствии с Основами ценообразования (включены амортизация и налог на имущество по недвижимому имуществу). В целях подтверждения первоначальной стоимости и сроков начисления ООО «Интеграция» представила первичную документацию от арендодателей.

Договоры и расчет арендной платы по принятым и не принятым затратам предоставлены в приложении 1 (таб.1 и 2).

В соответствии с п.1.5 вновь предоставленных договоров аренды электрообъектов, договор считается отмененным и прекращает свое действие, в случае отказа Госкомитетом в принятии затрат для установления тарифа. В связи с этим Госкомитетом принято решение не учитывать данное электрооборудование в объеме условных единиц и принять условные единицы на уровне установленных на 2019 год включением условных единиц по объекту ЖК «Легенда» (находящийся в собственности организации) = 3 510,03

2) Аренда офисных и производственных помещений по предложению организации составила 6 393,6 тыс. руб. Госкомитетом данные затраты приняты в размере 2 075,69 тыс. руб.

Арендная плата Госкомитетом рассчитана из численности персонала, санитарной нормы рабочего места на одного работающего (не менее 4,5 м² и не более 6,5 м²) на основании санитарно – эпидемиологических правил и нормативов СанПиН 2.2.2./2.4.1340-03 и стоимости 1м².

Дополнительно, согласно Статьи 223 Трудового кодекса РФ и в соответствии с требованиями охраны труда СНиП 2.09.04-87 рассчитана площадь общего пользования из численности персонала в соответствии с нормативом (1,1 м²+0,6 м²).

2.1. Расходы на арендную плату офиса по ул. Восстания 100 зд. №287 в соответствии с договорами от 01.10.2019 №АИК-Х2/1220/18-04 и от 01.10.2019 №АИК-Х2/1220/18-05 в год составляет 822 тыс.руб. (без НДС) Срок действия договора до 31.10.2021. Общая площадь составляет 68,5 м². Стоимость аренды составляет 1000 руб. за 1м² в месяц. В стоимость аренды входит:

- помещения (670 руб за 1м²);
- мебели (87 руб за 1м²);
- коммунальных услуг (электроснабжения, теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения), вывоз и утилизация ТБО (155 руб за 1м²);
- охрана и безопасность (57 руб за 1м²);
- клининг (31 руб за 1м²).

С учетом доли распределения на данный вид деятельности (34,0%) и доли на субаренаторов (89,4%) арендная плата составит 249,86 тыс.руб.

Отмечаем, что с учетом доли на данный вид деятельности (34,0%) на передачу электроэнергии относится 23,3 м² от общей площади.

2.2. По договору аренды помещений с ООО «СМУ «Сельстрой» № 28/10-2019-А от 14.10.2019 годовая стоимость с учетом доли распределения на данный вид деятельности (34,0%) и доли на субаренаторов (89,4%) составляет 3356,4 тыс.руб., площадью 1014 кв.м. Госкомитетом учтена площадь производственных помещений =236 кв.м по цене 0,6тыс. руб за 1 кв.м. с учетом доли на субаренаторов и на данный вид деятельности в размере 516,053 тыс.руб. Госкомитетом не принята площадь под офис =778,7 м². В размере 2 840 тыс.руб.

2.3. Аренда производственных помещений по адресу г. Казань ул. Аделя Кутуя, д 86Д, по договору № 01-06/2019 от 01.06.2019 № 01-06/2019/1 от 03.06.2019 с ИП Гиззатуллин, и по договору субаренды № 03-06/2019 от 03.06.2019 + ДС № 03-06/2019/1 от 04.09.2019 и от 31.06.2019, с ООО «Синергия», составляет 2 382 тыс руб. Стоимость аренды за 1 м² составляет 630 руб. в месяц. Срок действия договоров до 31.03.2021.

Производственные помещения предназначены для размещения производственного технического персонала по оперативному реагированию на входящие звонки потребителей близлежащих обслуживаемых объектов в случае аварийных ситуаций, а также для хранения аварийных запасов и оборудования.

С учетом доли распределения на данный вид деятельности (34,0%) и доли на субаренаторов (89,4%) арендная плата составит 724,033 тыс.руб., занимаемая площадь для производственного персонала цеха электроснабжения составляет 107,4 м².

Госкомитетом затраты на аренду по данному объекту с учетом доли на субаренаторов и на данный вид деятельности приняты в размере 724,033 тыс.руб.

2.4. Аренда помещений для Кукморского подразделения. Согласно договору от 14.10.2019. № 29/10-2019-А с КФХ Гайнанова Н.Н (срок действия до 31.12.2019) организация арендует помещение площадью 24,1 м², 73,6 м² и 27,6 м². Арендная плата по договору составляет с учетом доли субаренаторов (89,4%) 585,75 тыс.руб.

2.5. Аренда помещений Нурлатского подразделения составляет 419 тыс. руб. Арендуемая площадь составляет 110 м² в т.ч.: Офис - 35 м² и производственные помещения 75 м². Стоимость аренды 1 м² составляет 330 руб. в месяц. Госкомитетом проведен анализ рынка аренды офисных помещений в данном населенном пункте, где стоимость варьировалась в диапазоне от 500 до 600 руб. Госкомитетом данные затраты не приняты, в связи с тем, что аренда электрооборудования в данной зоне не принята.

2.6. Аренда помещений Набережночелнинского подразделения составляет 671 тыс. руб. Арендуемая площадь составляет 110 м² в т.ч.: Офис - 35 м² и производственные помещения 75 м². Средняя стоимость аренды 1 м² составляет 527 руб. в месяц. Госкомитетом проведен анализ рынка аренды офисных помещений в данном населенном пункте, где стоимость варьировалась в диапазоне от 750 до 1 000 руб. Госкомитетом данные затраты не приняты, в связи с тем, что аренда электрооборудования в данной зоне не принята.

2.7 Организацией заявлены расходы на аренду земельного участка, расположенного под объектами электросетевого хозяйства ОАО «Казанский завод компрессорного машиностроения» в размере 483,460 тыс.руб. Договоры от 13.09.2019 № 47/09-2019-А и от 13.09.2019 № 48/09-2019-А. Госкомитетом расходы принимаются в размере 466,23 тыс.руб. Расчет произведен исходя из площади земельного участка (6 358 м²), кадастровой стоимости (5 069 руб) на 1 м², земельного налога и повышающего коэффициента в зависимости от целевого использования участка, согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 16.07.2009 г. № 582 с учетом доли на субаренаторов.

4.2.3. Организацией аренда транспорта заявлена в размере 2 466,0 тыс.руб. на 8 единиц: легковой LADA LARGUS комплектация Norma Comfort в количестве 5 шт., цельнометаллический фургон ГАЗ-2705 в количестве 1 шт., Соболь БИЗНЕС - 1 шт и Lada Vesta - 1 шт.

Исходя из фактических расходов организации на аренду аналогичных автотранспортных средств, и анализа рынка (от 37 800 до 64 500 руб.) была принята следующая цена: Lada Largus и ГАЗ-2705 по 30 тыс. руб./месяц за единицу;

Необходимость данных транспортных средств объясняется увеличением количества обслуживаемых объектов, находящихся на удалённом расстоянии в разных районах Республики Татарстан: Нурлатский, Арский, Балтасинский, г. Елабуга, г. Набережные Челны, объекты ПАО «МТС» (по всей территории РТ) и АО «Эссен Продакшн АГ» (16 районов РТ), для перевоза работников и инструментов до необходимого объекта с целью оперативного реагирования на аварийные ситуации и их ликвидацию, периодический осмотр оборудования, обход кабельных и воздушных линий, техническое обслуживание объектов и выполнение ППР.

Госкомитетом данные затраты приняты в размере 492,73 тыс.руб. на уровне установленных на 2019 год. из расчета двух единиц транспорта: одна единица автотранспорта LADA LARGUS предназначена для персонала подразделения в Кукморском районе и одна единица Соболь БИЗНЕС для обслуживания дополнительно принятого электрооборудования и для обслуживания других видов деятельности. Затраты по автотранспорту LADA LARGUS приняты из расчета использования данного транспорта 365 дней в году, стоимости в сутки в соответствии с договором аренды (1000 руб. в сутки) и с учетом доли на субабонентов в размере 326,31 тыс.руб. Затраты по автотранспорту Соболь БИЗНЕС приняты из расчета использования данного транспорта 365 дней в году, стоимости в сутки в соответствии с договором аренды (1500 руб. в сутки) с учетом доли на данный вид деятельности и доли на субабонентов в размере 166,42 тыс.руб. Остальные единицы транспорта Госкомитетом не приняты как экономически не обоснованные.

4.2.4. Амортизация основных средств организацией заявлена в размере 3 300,5 тыс.руб. с ростом на 631% относительно принятых Госкомитетом на 2019 год. Рост обусловлен приобретением в собственность нового объекта электросетевого хозяйства ЖК «Легенда».

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости основных средств и способа начисления амортизационного износа, на основании которого размер амортизационных отчислений с учетом доли распределения на данный вид деятельности и на субабонентов, принят по предложению организации в размере 3 300 тыс.руб.

Отмечаем, что сроки полезного использования основных средств, приняты организацией на максимальном уровне по соответствующим амортизационным группам согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1.

4.2.5. Налог на имущество принят исходя из среднегодовой остаточной стоимости имущества, ставки налога и с учетом доли на субабонентов в размере 1 033 тыс. руб.

4.2.6. Налог на прибыль принят в сумме 1 844 тыс.руб согласно представленной в тарифном деле налоговой декларации за 2018 год и отчета по показателям раздельного учета за 2018 год с применением доли на субабонентов.

Итого неподконтрольные расходы приняты в размере 60 331,17 тыс.руб.

4.3. Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой 3 Методических указаний № 98-э.

4.3.1. Корректировка подконтрольных расходов (ΔПР2020).

4.3.1. Корректировка подконтрольных расходов (ΔПР2020).

Расчет корректировки подконтрольных расходов проводится в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов и осуществляется в соответствии с формулой 5 Методических указаний № 98-э.

В связи с тем, что для ООО «Интеграция» 2018 год является первым годом долгосрочного периода регулирования корректировка Госкомитетом не осуществляется (Приказ ФАС России от 24.08.2017 №1108/17).

4.3.2. Корректировка неподконтрольных расходов (ΔНР2020).

Корректировка неподконтрольных расходов осуществляется в соответствии с формулой 7 Методических указаний №98-э.

$\Delta \text{НР}2020 = \text{НР}_{\text{расх.факт.2018}} - \text{НР}_{\text{расх.план2018}} = 29504,66 - 32250,47 = -1745,80$ тыс.руб.,

где $\text{НР}_{\text{расх.факт.2018}}$, $\text{НР}_{\text{расх.план2018}}$ – экономически обоснованная фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов в 2018 году (тыс.руб), приведены в таблице:

Таблица 4. Плановые и фактические величины неподконтрольных расходов на 2018 год.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год		Факт признанный ГК РТТ экономически обоснованным
			План, установленный Госкомитетом	Факт по отчету организации	
2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	32 250,47	32 244,0	29 504,66
2.1.	Арендные платежи	тыс. руб.	23 244,46	24 963	23 244,46
2.2.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	8 668	5 010	5 010
2.3.	Амортизация	тыс. руб.	326,76	359	326,76
2.3.	Налог на прибыль	тыс. руб.		1 912	1 912
2.4.	Прочие налоги	тыс. руб.		0	0
Итого корректировка неподконтрольных расходов (= факт, признанный ГКРТТ – утверждено)		тыс. руб.	-1 745,80		

Итого корректировка неподконтрольных расходов (= факт, признанный ГКРТТ – утверждено) -1 745,80 тыс.руб

Отчисления на социальные нужды приняты по факту 2018 год в размере 5010 тыс.руб. согласно данным раздельного учета.

В связи с тем, что амортизационные отчисления рассчитаны на сроки полезного использования основных средств на минимальном уровне по соответствующим амортизационным группам, Госкомитетом экономически обоснованные затраты приняты в размере установленных на 2018г.

Фактические затраты по налогам (налог на имущество и налог на прибыль) приняты согласно представленным налоговым декларациям (расчетам) за 2018год и данным раздельного учета.

Фактические затраты по аренде имущества приняты в размере 23 244,46 тыс.руб учтенных при расчете НВВ на 2018 год..

Таким образом, корректировка неподконтрольных расходов составила: 1 745,80 тыс.руб.

4.3.3. Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПО2020).

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска осуществляется в соответствии с формулой 8 Методических указаний № 98-э.

$$\text{ПО2020} = (\text{Эотп.ф2018} - \text{Эотп2018}) * \text{ЦПф2018} * \alpha_{2018} + \text{Эотп2018} * (\text{ЦПф2018} - \text{ЦП2018}) * \alpha_{2018} = (166,224 - 156,48) * 2\,381,57 * 2,33\% + 156,48 * (2\,381,5 - 2\,323,44) * 2,33\% = 752,86 \text{ тыс.руб};$$

где Эотп.ф2018 – фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в 2018 году (166,224 млн.кВтч);

Эотп2018 - прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на 2018 год (156,48 млн.кВтч);

ЦПф2018 - фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2018 году (2 381,57 руб./кВтч). В 2018 году ООО «Интеграция» осуществляло покупку потерь у АО «Татэнергосбыт».

ЦП2018 - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2018 году, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям (2 323,44 руб./кВтч);

α_{2018} - величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная регулирующим органом на 2018 год (2,33%).

Таким образом, корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска составит: 752,86 тыс.руб.

4.3.4. Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2018 год (В2020коррИП).

Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, производится по формуле 9 Методических указаний № 98-э.

В связи с тем, что у ООО «Энерготранзит» отсутствует утвержденная инвестиционная программа, указанная корректировка Госкомитетом не осуществляется.

4.3.5. Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний № 98-э.

$$\Delta \text{НВВ}_{2020} = \text{НВВ}_{\text{уст}2018} - \text{НВВ}_{\text{ф}2018} = 71890,37 - 71890,37 = 0 \text{ тыс.руб}$$

$\text{НВВ}_{\text{уст}2018}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2018 год (71 890,37.руб);

$\text{НВВ}_{\text{ф}2018}$ - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2018 год в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на 2018 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг (71 890,37тыс.руб).

В 2018 году оплата услуг за передачу электрической энергии осуществлялась по двухставочному тарифу.

Таким образом, итоговая корректировка НВВ по результатам деятельности за 2018 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э составляет: - 992,95 тыс.руб. (= 0 - 1 745,80+752,86+0+0).

4.4. Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента (КНК2020).

КНК2020 – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2020 году.

Определяется по формуле 1 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, установленных приказом ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1

$$\text{КНК}_{2020} = \text{Коб} * \text{Пкор};$$

где Коб – обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг в 2020 году, используемый при осуществлении корректировок цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с формулой 21 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для

организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (далее – Методические указания №1256).

- максимальный процент корректировки, который с 2013 года равен 2%.

$$K_{об} = \alpha * K_{над} + \beta_1 * K_{кач1} + \beta_2 * K_{кач2} = 0,3 * 0 + 0,3 * (0) + 0,3 * (-1) + 0,1 = -0,2$$

где α , β_1 , β_2 – коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг: $\alpha = 0,3$, $\beta_1 = 0,3$ и $\beta_2 = 0,3$;

$K_{над}$ – коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг (рассчитан с учетом п.4.1.2. и п.4.1.4. Методических указаний №1256);

$K_{кач1}$ и $K_{кач2}$ – коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг (рассчитаны с учетом п.4.1.2. и п.4.1.4. Методических указаний №1256) (таблица 5).

Таблица 5. Расчет коэффициентов достижения (недостижения) уровня надежности и качества оказываемых услуг

Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2018 год	Факт по предложению организации за 2018 год	Достижение (недостижение) показателя согласно п.4.1.2. и п.4.1.4. Методических указаний № 1256
$K_{над1}$	0	0	0 (достигнуто)
$K_{над2}$	0	0	0 (достигнуто)
$K_{кач1}$	0	1	-1 (не достигнуто)
$K_{кач3}$	Исполнение требований раскрытия по приказу Минэнерго России №186	исполнено	0 (достигнуто))

В соответствии с указанными формулами, а также исходя из отчетных данных организации за 2018 год по показателям надежности и **качества**, Госкомитет рассчитал коэффициент ($K_{НК2020}$), корректирующий установленный Госкомитетом НВВ на содержание электрических сетей ООО «Интеграция» на 2018 год (71 890,37 тыс.руб.). $K_{НК2019}$ составил: 0,75:

$$K_{НК2020} = K_{об} * P_{кор} = -0,2 * 2 \% = -0,004$$

Таким образом, корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($K_{НК2019}$) составила: -287,56 тыс.руб. (= -0,004*71890,37 тыс.руб.).

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Интеграция» составила 119 738,50 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 57 648,04 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 63 370,97 тыс.руб.;

- корректировка НВВ по результатам деятельности за 2018 год: минус 992,95 тыс.руб.;

- корректировка по показателям надежности и качества: минус 287,5 тыс.руб.

4.5. Оплата потерь.

В соответствии с п.13 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2020 год определяется произведением величины потерь в электрических сетях на прогнозную цену (тариф) покупки потерь на 2020 год. Прогнозная цена покупки потерь определяется согласно формуле 12 Методических указаний № 98-э.

Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2020 год для ООО «Интеграция» составит 24 942,17 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие = 12 471,09 тыс.руб (4,907млн.кВт ч * 2541,489 тыс. руб);

- на 2 полугодие = 12 471,09 тыс.руб (4,907млн.кВт ч * 2541,489 тыс.руб.).

ООО «Интеграция» заключен договор на покупку технологического расхода (потерь) с АО «Татэнергосбыт».

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2020 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям), организацией заявлена в размере 1 912 тыс.руб.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Значения по статьям затрат представлены в таблице 6.

Таблица 6

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Утверждено на 2019 год	Предложение ГКРТТ на 2020 год	1 полугодие	2 полугодие	Темп роста
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	56 092	57 648,04			1,03
2	Текущие ремонты	тыс.руб.	10 595	10 888,52			1,03
3	Затраты на оплату труда	тыс.руб.	40 394	41 514,05			1,03
4	Прочие затраты	тыс.руб.	5 104	5 245,47			1,03
5	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	56 009	60 331,17			1,08
6	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	12 280	12 620,27			1,03

7	Амортизация	тыс.руб.	451	3 300			7,31
8	Арендная плата всего в т.ч.:	тыс.руб.	43 175	41 533,70			0,97
8.1.	Аренда имущества	тыс.руб.	39 374	38 991,78			0,99
8.2.	Аренда земельного участка	тыс.руб.	466,23	466,23			1,0
8.3.	Аренда офиса	тыс.руб.	2 876	2 075,69			0,72
8.4.	Аренда автотранспорта	тыс.руб.	493	492,73			1,00
9	Налоги и прочие платежи	тыс.руб.	103	2876,70			27,87
	Ученные, но фактические не понесенные:		-2 725	0			
	Итоговая корректировка НВВ , в т.ч			-992,95			
	Корректировка ДПР			0,00			
	Корректировка ДНР			-1 745,80			
	Корректировка ПО			752,86			
	Корректировка ИП			0,00			
	Корректировка НВВ			0,00			
	Корректировка по Ник			-287,56			
10	НВВ, на передачу (без потерь)	тыс.руб.	109 375,96	116 698,70	58 349,35	58 349,35	1,07
11	Объем условных единиц	у.е.	3 473,53	3 510,03			1,01
12	Полезный отпуск на субабонентов	млн.кВт*ч	239,62	239,623	119,811	119,811	1,00
13	<i>Доля полезного отпуска на с/аб</i>	%	<i>89,40%</i>	<i>89,40%</i>	<i>89,40%</i>	<i>89,40%</i>	<i>0%</i>
14	Заявленная мощность	МВт	40,79	40,79	40,79	40,79	1,0
15	Потери на субабонентов	млн.кВт*ч	9,81	9,81	9,81	9,81	1,00
16	Средневзвешенный тариф покупки	руб./кВт*ч	2 457	2541,49	2541,49	2541,49	1,03
17	НВВ на оплату потерь	тыс.руб.	24 113,19	24 942,17	12 471,09	12 471,09	1,03
18	Итого НВВ	тыс.руб.	129 682,61	141 646.88			
19	<i>Ставка на содержание (на мощность)</i>	тыс.руб./МВт в месяц	<i>223 442,43</i>	<i>238 401,94</i>	<i>238 401,94</i>	<i>238 401,94</i>	<i>1,07</i>
20	<i>Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии</i>	тыс.руб./кВт*ч	<i>84,74</i>	<i>104,09</i>	<i>104,09</i>	<i>104,09</i>	<i>1,23</i>
21	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	0,54119	0,59110	0,59110	0,59110	1,09

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8.1. ООО «Интеграция» владеет на праве собственности и на основании представленных договоров аренды трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, сумма номинальных мощностей которых составляет 225 МВА.

8.2. ООО «Интеграция» владеет воздушными и кабельными линиями электропередачи, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.8.1., используемыми для осуществления регулируемой деятельности, на 3-х уровнях напряжения:

высокое напряжение (ВН) – 0,11 км
среднее второе напряжение (СН2) - 201,695 км
низкое напряжение (НН) – 54,630 км

8.3. Для данной организации 2020 год третий и последний год долгосрочного периода., следовательно, понижающие коэффициенты не применяются.

8.4.Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8(843) 212-53-00.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <http://integration-kzn.ru>.

8.6. У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах субъекта Российской Федерации и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках.

Следовательно, организация соответствует установленным критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1.Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Интеграция» на 2020 год:

- заявленную мощность в размере 40,79 МВт;
- полезный отпуск в размере 239,623 млн.кВтч;
- потери электрической энергии в размере 9,814 млн.кВтч

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для «ООО «Интеграция» на 2020 год в следующих размерах (без НДС)

Наименование сетевой организации	Год	с 01 января по 30 июня			с 01 июля по 31 декабря		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
ООО«Интеграция»	2020	238401,94	104,09	0,59110	238401,94	104,09	0,59110

**Реестр документов на 2020 год.
ТОМ 3**

№ п/п	Наименование компании	Страница
1	ЖК Легенда	
2	ЖД по ул. Проточная	
Аренда новых объектов электросетевого хозяйства		
1	"Казанский трубный завод" ООО	6-12
2	"Парус" НАО	13-19
3	Корнер	20-26
4	"Университетский городок "КФУ" ЖСК	27-34
5	"МТС" ПАО	35-84
6	"Эссен Продакшн АГ" АО	85-97
7	"Птицеводческий комплекс" Ак Барс "ООО Птицефабрика Яратель	98-108
8	"Птицеводческий комплекс" Ак Барс "ООО Зеленодольская птицефабрика	109-123
9	"Птицеводческий комплекс" Ак Барс "ООО Пестречинская птицефабрика	
10	"ПТФК "ЗТЭО" ЗАО" Аренда	124-131
11	"ПТФК "ЗТЭО" ЗАО" Субаренда	132-159
12	"ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ" ООО	160-174
13	"Мегастрой-Й" ООО	
14	"Татьяна" ООО	
15	Химград	175-202
16	ООО "Электрические сети"	202/1-202/5
Объекты в г.Елабуга		203
17	"Керамика" ООО	204-210
18	"Эссен-Агро" ООО	211-217
19	"Пестерникова Г.Н."	218-221
20	"ДСК КМК 2" ООО	225-232
Объекты Нурлатского участка		233
21	"ДО "ДЮСШ по хоккею с шайбой "Ледок" МАУ	234-240
22	"Нурлатская гимназия им.М.Е. Сергеева" МАОУ	241-247
23	"Хисамов Д.Р." ИП	248-254
24	"Спецэнергомонтаж" ООО	255-261
25	"Гипроснаб" АО	262-268
26	"Галимов Ф.С." ИП	269-275
27	"Гарант" ООО	276-282
28	"Юсупов Фанис Гакилевич" ИП	283-289
29	"НаЗ" ООО	290-297
30	"Кашапова Салима Гусмановна" ФЛ	298-304
31	"Аренда" ООО	305-311
32	"Борисов Иван Александрович"	312-318
33	"Сулейманова Г.Ш." ИП	319-325

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование компании</i>	Страница
34	"Гимранов А.А." ФЛ	326-332
35	"Нурлат Сэте" ООО	333-339
36	"Гайнуллин Анис Кутдусович" ФЛ	340-346
37	"Агрофирма "Аксубай" ООО	347-353
38	"Нурлатжилстрой" ООО	
39	"САФ" ООО	361-367
40	"Промочистка" ООО	368-377
Объекты в Арском районе		378
41	"Арский элеватор" ОАО	379-385
42	"Водоканал- Сервис" ООО	386-393
43	"Арское управление торговли" ООО	394-400
44	"Газ-Сервис" ООО	401-407
45	"ГПП" Элита" АО	
46	"Арское АТП" ООО	408-414
47	"Сабилов Айрат Хабирович"	415-421
48	"Мифтахов Н.Р." ИП	422-429
49	"Каюмов" ИП	429/1-429/7
50	"Тепличный мир" ООО	430-436
Объекты Кукморского участка 437		
51	"Балтаси агрохимсервис" ООО	438-445
52	"Кукморская швейная фабрика" АО	446-452
53	"Минерал" ООО	453-459
54	"Юлчы" ООО	460-466
55	"Гайнетдинов Фанил Фанавилович"	467-473
56	"Гильмутдинов М.Г." ИП	474-480
57	"МДСУ-1" ООО	481-488
58	"Балтасинское МПП ЖКХ"	489-495
59	"Хусаенов Ф.И."	
60	"Алга" ООО	496-502
61	"Кукморское молоко" ООО	503-509
62	"Насибуллин Р.И."	510-516
Дополнения по объектам 2019 года		517
1	"КЗКМ" ОАО (аренда земли на 2020 год)	518-523
2	"Кукморский завод металлопосуды" ОАО, (доп.согл.)	524-526
3	"НАМУС" ООО (доп.согл.)	527-529
Химград		530-531
Аренда помещений и автотранспорт		
1	Аренда офисных помещений	532
2	Обоснование аренды помещений	569
3	Обоснование аренды автотранспорта	574

Калькуляция расходов по услуге передача ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ на 2020 год (предварительный расчет)

№ п/п	Наименование		Утверждено на 2019 год	Предложение организации на 2020 год	1 полугодие	2 полугодие	Темп роста
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	56 092	#ССЫЛКА!			#ССЫЛКА!
2	Текущие ремонты	тыс.руб.	10 595	#ССЫЛКА!			#ССЫЛКА!
3	Затраты на оплату труда	тыс.руб.	40 394	#ССЫЛКА!			#ССЫЛКА!
4	Прочие затраты	тыс.руб.	5 104	#ССЫЛКА!			#ССЫЛКА!
5	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	56 009	#ССЫЛКА!			#ССЫЛКА!
6	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	12 280	#ССЫЛКА!			#ССЫЛКА!
7	Амортизация	тыс.руб.	451	#ССЫЛКА!			#ССЫЛКА!
8	Арендная плата всего в т.ч.:	тыс.руб.	43 175	#ССЫЛКА!			#ССЫЛКА!
8.1.	Аренда имущества	тыс.руб.	39 374	#ССЫЛКА!			#ССЫЛКА!
8.2.	Аренда земельного участка	тыс.руб.	432	#ССЫЛКА!			#ССЫЛКА!
8.3.	Аренда офиса	тыс.руб.	2 876	#ССЫЛКА!			#ССЫЛКА!
8.4.	Аренда автотранспорта	тыс.руб.	493	#ССЫЛКА!			#ССЫЛКА!
9	Налоги и прочие платежи	тыс.руб.	103	#ССЫЛКА!			#ССЫЛКА!
	Ученные, но фактические не понесенные:		-2 725				
10	НВВ, на передачу (без потерь)	тыс.руб.	109 375,96	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!
11	Объем условных единиц	у.е.	3 473,53	6 674,71			192%
12	Полезный отпуск на субабонентов	млн.кВт*ч	239,62	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!
13	Доля полезного отпуска на с/аб	%	89,40%	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!
14	Заявленная мощность	МВт	40,79	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!
15	Потери на субабонентов	млн.кВт*ч	9,81	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!
16	Средневзвешенный тариф покупки	руб./кВт*ч	2 457	2 617	2 658	2 576	107%
17	НВВ на оплату потерь	тыс.руб.	20 306,65	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!
18	Итого НВВ	тыс.руб.	129 682,61	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!
19	Ставка на содержание (на мощность)	тыс.руб./МВт в месяц	223 442,43	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!
20	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс.руб./кВт*ч	84,74	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!
21	Одноставочный тариф	тыс.руб./кВт*ч	541,19	-	-	-	#ЗНАЧ!

Перечень текущих объектов ООО "Интеграция" на 2020 год принятые

№ п/п	Контрагент	Расположение объекта	№ и дата договора	Срок договора	Стоимость аренды в год 100%	Стоимость аренды на 2020г с учетом доли на субабоныентов
					в 2020 году	
1	АО "Химград"	Технополис ХГ (комплексы)	№ 03/12-2016-А от 05.12.2016	16.01.2023	14 636 124	13 084 695
2	АО "Химград"	Технополис ХГ (сети)	№ 07/12-2016-А от 07.12.2016	31.12.2022	1 818 572	1 625 803
3	АО "Химград"	Технополис ХГ (новые сети)	№ 25/10-2017-А от 27.10.2017	15.05.2022	1 878 277	1 679 180
4	ООО "Тасма-Инвест-Торг"	ООО "Тасма-Инвест-Торг"	№ 03/01-2017-А от 01.01.2017	31.12.2020	3 085 769	2 758 677
5	ООО "Антей"	ЖК "Светлый"	№ 01-08/17 от 01.08.2017	31.12.2020	4 234 328	3 785 489
6	ООО "КУК"	Жил дом 2-я Юго-западная	№15/07-2017-А от 27.07.2017	31.12.2020	92 036	82 280
7	ОАО "КЗКМ"	Компрессорный завод	№2113/17ККМ от 27.10.2017	31.12.2020	798 821	714 146
9	ОАО "КЗКМ"	Компрессорный завод	№0693/18 ККМ от 06.06.2018	31.12.2020	4 876	4 359
10	ООО "Омега"	ул. Минская, д.9	№31-10-2017-А от 27.10.2017	31.12.2020	99 568	89 014
11	ООО "Фитнес Спорт"	Баруди	№30/10-2017-А от 27.10.2017	31.12.2020	100 367	89 728
12	Кукмор				3 798 888	3 396 206
12.1.	ООО "Строй -Гарант"	Кукмор	№ 5 от 26.10.2018	31.12.2023	184 647	165 075
12.3.	ООО"Кирпичный ряд"	Кукмор	№12/04-2019-А от 01.01.2019	31.12.2023	87 930	78 609
12.4.	ООО «Намус»	Кукмор	№ 26от 26.10.2018+ДС	31.12.2023	155 296	138 834
12.5.	ИП "Хурамшин"	Кукмор	№ 28 от 26.10.2018	31.12.2023	101 506	90 746
12.6.	ООО "КукмоЗерноТорг"	Кукмор	№ 12 от 26.10.2018	31.12.2023	637 104	569 571
12.7.	Галимов Р.С.	Кукмор	№ 64/10-2018-А от 26.10.2018	31.12.2023	99 726	89 155
12.8.	Филиал ООО "Забава Плюс"	Кукмор	№ 24 от 26.10.2018	31.12.2023	180 305	161 192
12.10.	Глава КФХ "Самигуллин И.Р.	Кукмор	№ 8 от 26.10.2018	31.12.2023	53 041	47 418
12.12.	ООО "Тойма"	Кукмор	№ 18 от 26.10.2018	31.12.2023	50 741	45 362
12.14.	ИП "Хазипов М.М."	Кукмор	№ 33/2 от 26.10.2018	31.12.2023	53 041	47 418
12.15.	ИП "Гатауллина М.М."	Кукмор	№ 6/н от 01.02.2019	31.12.2023	62 724	56 075
12.16.	КФХ кадилова Хэлидэ Гайфуллин	Кукмор	№ 6 т 26.10.2018	31.12.2023	69 877	62 470
12.17.	Каримов Назим Насихович	Кукмор	№ 11 от 26.10.2018	31.12.2023	51 639	46 165
12.18.	ООО "Восток Агро"	Кукмор	№ 18/04-2019-А от 01.02.2019	31.12.2023	70 098	62 667
12.19.	КФХ Шакирова Лилия Рафкатовна	Кукмор	№ 7 от 26.10.2018	31.12.2023	55 919	49 992
12.20.	Мальцева Альбина Габдулахатовна	Кукмор	№ 9 от 26.10.2018	31.12.2023	57 851	51 719
12.21.	ООО "Металлодизайн"	Кукмор	№ 20 от 26.10.2018	31.12.2023	66 818	59 735
12.22.	ИП "Хузин А.А."	Кукмор	№ 29 от 26.10.2018	31.12.2023	53 041	47 418
12.23.	ИП "Юнусов Р.К."	Кукмор	№ 85/10-2018-А от 26.10.2018	31.12.2023	240 261	214 793
12.24.	ИП "Шакиров И.Н."	Кукмор	№ 33/1 от 26.10.2018	31.12.2023	167 859	150 066
12.25.	СХПК "Агрофирма "Рассвет"	Кукмор	№ 122/10-2018-А	31.12.2023	45 696	40 852
12.26.	ИП "Гарифуллин В.Г."	Кукмор	№ 30 от 26.10.2018	31.12.2023	53 041	47 418
12.27.	ОАО " Каскад-М"	Кукмор	№ 118/10-А от 26,10,2018	31.12.2023	84 668	75 693
12.28.	Большекукморский СИК	Кукмор	№ 87/10-2018-А от 26.10.2018	31.12.2023	76 156	68 083
12.29.	ООО"Восток"	Кукмор	№ 88/10-2018-А от 26.10.2018	31.12.2023	94 729	84 688
12.30.	Фахеретдинов Махсуд Шарипович	Кукмор	№ 117/10-2018-А	31.12.2023	44 950	40 185

13	ТСЖ					76 478,89	68 372
13.1.	ТСЖ "Калинина д.30"	ул. Калинина, д.30	№ 32/10-2018-А от 22.10.2018	31.12.2023		22 066	19 727
13.2.	ТСЖ "Центр 30	ул. Петербургская, д.30	№ 30/10-2018-А от 22.10.2018	31.12.2023		2 257	2 017
13.3.	ТСН "Сафиуллина,26А"	ул. Сафиуллина, д.26 А	№ 33/10-2018-А от 22.10.2018	31.12.2023		8 024	7 173
13.4.	ТСЖ "Шаляпина 14"	ул. Шаляпина, д.12	№ 31/10-2018-А от 22.10.2018	31.12.2023		12 036	10 760
13.5.	ТСЖ "Шаляпина 14"	ул. Шаляпина, д.14	№ 34/10-2018-А от 22.10.2018	31.12.2023		12 036	10 760
13.6.	ТСЖ "Желудь"	ул. Фучика, д.58 Б	№ 108/10-2018-А от 22.10.2018	31.12.2023		20 060	17 934
14	ООО "Электрические сети"	СНТ "Строитель-1"	№ 43/10-2018-А от 24.10.2018	31.12.2023		1 014 504	906 967
15	ООО "Электрические сети"	СНТ "Нарцис"	№ 43/10-2018-А от 24.10.2018	31.12.2023		715 666	639 806
16	ООО "Электрические сети"	СНТ "Сад 14"	№ 43/10-2018-А от 24.10.2018	31.12.2023		1 027 999	919 031
17	ООО "Электрические сети"	Толбухина ж\д	№ 92/10-2018-А от 26.10.2018	31.12.2023		166 135	148 525
18	ООО "КЭФ"	ул. Даурская	№ 29/09-2018-А от 26.10.2018	31.12.2023		247 186	220 984
19	ООО "Доходный дом"	ЖК "Вербный"	№ 111/10-2018-17 от 26.10.2018	31.12.2023		61 297	54 799
20	АО "ПО ЕлаЗ"	г. Елабуга	№ 72/18-01-27 от 26.10.2018	31.12.2023		225 460	201 561
21	ООО "ЭнергоИнвест"	Столбище, ул. Лесохозовская	№ 39/10-2018-А от 24.10.2018	31.12.2023		1 327 747	1 187 006
22	ООО "Таткабель"	Столбище, ул. Лесохозовская	№ 40/10-2018-А от 24.10.2018	31.12.2023		1 330 335	1 189 319
23	ООО "Казанская мельница"	ул.Хлебозаводская, д.3	№ 44-10-2018-А от 25.10.2018	31.12.2023		1 806 514	1 615 024
24	ООО "Мегострой-Й"	ул. Проспект победы, д.101	№ 115/10-2018-А от 26.10.2018	31.12.2023		1 108 812	991 278
25	Айс Билинг	ул. Горьковское шоссе	№ 38/10-2018-А от 29.10.2018	31.12.2023		701 191	626 865
26	ИП Мифтахова	ул. Оз. Лебяжье	№ 114/10-2018-А от 26.10.2018	31.12.2023		84 416	75 468
27	ООО ТК "Икс Эль" (ООО "Алгат")	ТЦ XL	№ 116/10-2018-А от 26.10.2018	31.12.2023		2 977 262	2 661 672
28	ООО "ВЕЖАРИ"	ул. Горьковское шоссе	№ 107/10-2018-А от 26.10.2018	31.12.2023		196 336	175 524
всего						42 714 735	38 991 776

Перечень новых объектов ООО "Интеграция" на 2020 г. (не принятые)

№ п/п	Наименование компании	Объект	№ и дата договора	Срок договора	Стоимость аренды в год 100%	Объяснения причин по не принятию данных расходов
1	"Казанский трубный завод" ООО	г.Казань	№ 48/07-2019-А от 26.07.2019	31.12.2025	126 596	однолинейная схема от 2013 года в затененном варианте (обновление схемы должно проводиться каждые 3 года), на схеме указано эл. снабжение цеха по производству полистиленовых труб ООО "Производственная компания "Труболаст", на схеме отсутствуют субабоненты. Инвентарная карточка учета объекта основных средств (ОС1) от13.08.2019 с объектом "оборудование комплектной трансформаторной подстанции КТП-4213 630кВА" -совпадает с КТП на однолинейной схеме и указанной в договоре аренды
2	"Парус" НАО	г.Казань	№ 25/10-2019-А от 11.10.2019	31.12.2025	174 712	Инвентарная карточка учета объекта основных средств (ОС1) от11.10.2019 с объектом "оборудование комплектной трансформаторной подстанции КТП-2037, 630кВА. Однолин. схемы нет. в подтверждение наличия субабонентов, запитанных от ТП-2037 предоставлена Ведомость эл.потребления за февраль 2013г по договору 1379-Э ООО"Ормигон". На данной ведомости сделана надпись ручкой "НАО Парус".
3	ООО "Брайт Парк" Корнер	г.Казань	53/07-2019-А от 27.07.2019	21.07.2019	50 000	Инвентарная карточка учета объекта основных средств (ОС-1) не представлены, однолинейна схема есть, но не отражает наличие субабонентов.
4	"Университетский городок "КФУ" Ж	п. Константиновка	№18/06-2019-А от 17.06.2019	31.12.2025	1 841 308	Инвентарная карточка учета объекта основных средств (ОС-1) представлены, нет однолинейных схем.
5	"МТС" ПАО	Республика Татарстан	№ 22/09-2019-А от 26.09.2019	31.12.2025	11 694 369	Инвентарная карточка учета объекта основных средств (ОС-1) и однолинейные схемы представлены. На схемах не указаны потребители и отсутствует подпись и печать субабонента.
6	"Эссен Продакшн АГ" АО	Республика Татарстан	№ 07/08-2019-А от 06.08.2019 г.	31.12.2025	4 016 643	Инвентарная карточка учета объекта основных средств (ОС-1) и однолинейные схемы представлены. На схемах указаны потребители, но отсутствует подпись и печать субабонента. На схеме обозначение энергообъектов не соответствует обозначению в перечне передаваемого имущества, указанного в договоре.
7	"Птицеводческий комплекс" Ак Барс "ООО Птицефабрика Яратель	Лаишевский р-н, с. Габишево	№ 02/06-2019-А от 14.08.2019	31.12.2025	3 118 353	Инвентарная карточка учета объекта основных средств (ОС-1) и однолинейные схемы представлены. Схемы плохого качества.На схемах не указаны потребители и отсутствует подписи и печати.
8	"Птицеводческий комплекс" Ак Барс "ООО Зеленодольский птицефабрика	Зеленодольский р-н, п. Осиновое	№ 15/06-2019-А от 17.06.2019	31.12.2025	7 218 728	Инвентарная карточка учета объекта основных средств (ОС-1) и однолинейные схемы представлены в не полном объеме . На однолинейке ПС Кокушкино указана КТП№8838, которая отсутствует в перечне передаваемого имущества (в договоре), нет схем на передаваемое имущество. На схемах не указаны потребители и отсутствует подпись и печать субабонента.
9	"Птицеводческий комплекс" Ак Барс "ООО Пестрчинская птицефабрика	Пестрчинский р-н, с. Ленино-Кокушкино				
10	"ПТФК "ЗТЭО" ЗАО" Аренда	г. Набережные Челны, Завод ТЭМПО	№ 34/08-2019-А от 30.09.2019	31.12.2022	24 201 448	Инвентарная карточка учета объекта основных средств (ОС-1) и однолинейные схемы представлены. Схемы 2017г. (продлежат перемотру каждые 3 года).На схемах не указаны потребители и естественно отсутствуют подписи субабонентов..
11	"ПТФК "ЗТЭО" ЗАО" Субаренда	г. Набережные Челны, Завод ТЭМПО	№01/09-2019-А-1, А-2, А-3, А-4 от 30.09.2019	31.12.2022	42 000	
12	"ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ" ООО	г. Набережные Челны	№ 11/10-2019-А от 03.10.2019	31.12.2029	375 267	Инвентарная карточка учета объекта основных средств (ОС-1) -нет. Представлены акты разграничения балансовой принадлежности между ООО "Челныводоканал"и ИП Тагеева Р.М. Акт об осуществлении технологического присоединения ЧВК к сетям ООО Камаз-Энерго (в акте перечислены опосредовано присоединенные потребители, Акты разграничения балансовой принадлежности эл.сетям между ОАО"Сетевая компания" и ЧВК. (потребители не указаны)
13	"Мегастрой-И" ООО	г. Набережные Челны 75	№ 44/10-2019-А	31.12.2025	425 551	Инвентарная карточка учета объекта основных средств (ОС-1) и однолинейна схеме представлены. Схема плохого качества. Наличие субабонентов не указано, схема субабонентом не подписана.
14	"Татьяна" ООО	г. Набережные Челны 37	№ 46/10-2019-А	31.12.2025	276 710	Инвентарная карточка учета объекта основных средств (ОС-1) есть , однолинейной схемы нет.
15	ООО "Электрические сети"	г.Казань	№ 04/11-2019-А	31.12.2025	574 095	Инвентарная карточка учета объекта основных средств (ОС-1) и однолинейна схеме представлены. Схемы плохого качества. Наличие субабонентов не указано, схема субабонентами не подписана.
Объекты в г.Елабуга						
16	"Керамика" ООО	г. Елабуга	№ 50/07-2019-А от 16.09.2019	31.12.2025	242 224	Инвентарная карточка учета объекта основных средств (ОС-1) и однолинейна схеме представлены. Схемы плохого качества. Наличие субабонентов не указано, схема субабонентами не подписана.
17	"Эссен-Агро" ООО	г. Елабуга	№ 42/07-2019-А от 16.09.2019	31.12.2025	72 761	Инвентарная карточка учета объекта основных средств (ОС-1) и однолинейна схеме представлены. На схемах указаны собственные объекты. Наличие субабонентов не указано, схема субабонентами не подписана.
18	"Пестерникова Г.Н."	г. Елабуга	№ 56/09-2019-А от 19.09.2019	31.12.2025	49 021	Однолинейная схема представлена. На схемеот руки подписан потребитель ООО Альтекс. Схема субабонентом не подписана. Нет подтверждающих данных о стоимости данного эл.оборудования.
19	"ДСК КМК 2" ООО	г. Елабуга	№ 70/09-2019-А от 23.09.2019	31.12.2025	375 594	Однолинейная схема и инвентарные карточки представлены. На схеме не указано подключение субабонентов.
Объекты Нурлатского участка						

20	"ДО "ДЮСШ по хоккею с шайбой "Ледок" МАУ	Нурлатский р-н	№ 16/09-2019-А от 24.09.2019	31.12.2025	461 981	Представлен Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности. Субабоненты не указаны. По ОС -1 "трансформаторная подстанция" не возможно определить какое эл.оборудование принято к бухучету.
21	"Нурлатская гимназия им.М.Е. Сергеева" МАОУ	Нурлатский р-н	№ 15-09-2019-А от 12.09.2019	31.12.2025	149 509	Представлен Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности. Субабоненты не указаны. Инвентарная карточка основных средств имеется.
22	"Хисамов Д.Р." ИП	Нурлатский р-н	№ 06/09-2019-А от 04.09.2019	31.12.2025	51 200	Представлен Акт об осуществлении технологического присоединения к сетям ОАО "СК". Потребители, присоединенные к сетям собственника не указаны. Инвентарная карточка ОС-1 имеется, но по ней не возможно определить какое эл.оборудование принято к бухучету.
23	"Спецэнергомонтаж" ООО	Нурлатский р-н	№ 64/09-2019-А от 20.09.2019	31.12.2025	123 657	Однолинейная схема и инвентарные карточки (ОС-1) представлены. Схема никем не подписана. Представлен Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности. По ОС -1 не возможно определить какое эл.оборудование принято к бухучету.
24	"Гипроснаб" АО	Нурлатский р-н	№ 08/09-2019-А от 04.09.2019	31.12.2025	355 997	Однолинейная схема и инвентарные карточки (ОС-1) представлены. На схеме указано подключение завода ЖБИ. На схеме подписи субабонента нет. И не указана граница раздела между заводом ЖБИ и Спецэнергомонтаж. По ОС -1 не возможно определить какое эл.оборудование принято к бухучету.
25	"Галимов Ф.С." ИП	Нурлатский р-н	№ 13/09-2019-А от 20.09.2019	31.12.2025	76 733	Однолинейная схема и инвентарные карточки представлены. На схеме к КТП подключен придорожное кафе. Граница раздела между ИП Галимов и кафе не указана. Подписи на схеме субабонента нет
26	"Гарант" ООО	Нурлатский р-н	№ 10/09-2019-А от 04.09.2019	31.12.2025	92 778	Однолинейная схема и инвентарные карточки (ОС-1) представлены. На схеме не указано подключение потребителей. По ОС -1 не возможно определить какое эл.оборудование принято к бухучету.
27	"Юсупов Фанис Гакилевич" ИП	Нурлатский р-н	№ 29/09-2019-А от 12.09.2019	31.12.2025	67 924	Однолинейная схема и инвентарные карточки (ОС-1) представлены. На схеме к КТП подключена контора. Подпись потребителя на схеме - ООО Гарант. По ОС -1 не возможно определить какое эл.оборудование принято к бухучету.
28	"НаЗ" ООО	Нурлатский р-н	№ 32/08-2019-А от 26.08.2019	31.12.2025	613 598	Однолинейная схема и инвентарные карточки (ОС-1) представлены. На схеме к КТП подключена производственная база, кирпичный завод. Одна из схем никем не подписана, вторая плохого качества и отсутствует подпись субабонента. По ОС -1 "трансформаторная подстанция" не возможно определить какое эл.оборудование принято к бухучету.
29	"Кашапова Салима Гусмановна" ФЛ	Нурлатский р-н	№ 14/09-2019-А от 05.09.2019	31.12.2025	127 285	Однолинейная схема и инвентарная карточка (ОС-1) представлены. На схеме к ТП №46 П подключено нежилое строительно-административное здание. На схеме отсутствует подпись субабонента. По ОС-1 касательно оборудования трансформаторной подстанции не возможно определить какое эл.оборудование принято к бухучету.

30	"Аренда" ООО	Нурлатский р-н	№ 18/09-2019-А от 06.09.2019	31.12.2025	232 291	Однолинейная схема и инвентарные карточки представлены. Схемы плохого качества. На одной из схем указано подключение субабонента ООО "РСУ", но на схеме отсутствует подпись субабонента.
31	"Борисов Иван Александрович"	Нурлатский р-н	№ 36/09-2019-А от 10.09.2019	31.12.2025	118 997	Однолинейная схема представлена. На схеме к КТП№115 П подключена база строительного-отделочных материалов. Схема никем не подписана. Нет подтверждающих данных о стоимости данного э.оборудования.
32	"Сулейманова Г.Ш." ИП	Нурлатский р-н	№ 07/09-2019-А от 04.09.2019	31.12.2025	51 876	Однолинейная схема представлена. На схеме к КТП№51 П подключен магазин. Схема субабонентом не подписана не подписана. В подтверждение данных о стоимости данного э.оборудования представлена оборотно-сальдовая ведомость основных средств. Из данной ведомости нет возможности определить первоначальную стоимость э.оборудования и выполненных переоценок.
33	"Гимранов А.А." ФЛ	Нурлатский р-н	№ 12/09-2019-А от 16.09.2019	31.12.2025	40 751	Однолинейная схема представлена. На схеме к КТП№37 П подключен копильный цех (принадлежность не известна). Схема субабонентом не подписана. Нет подтверждающих данных о стоимости данного э.оборудования.
34	"Нурлат Сэте" ООО	Нурлатский р-н	№ 34/09-2019-А от 10.09.2019	31.12.2025	166 347	Однолинейная схема и инвентарные карточки (ОС-1) представлены. Одна из схем никем не подписана. На схемах нет подписи субабонента и неизвестно какого года эти схемы. По ОС -1 не возможно определить какое э.оборудование принято к бухучету.
35	"Гайнуллин Анис Кутдусович" ФЛ	Нурлатский р-н	№ 38/09-2019-А от 13.09.2019	31.12.2025	176 239	Представлены: Инвентарная карточка (ОС-1) и Акт об осуществлении технологического присоединения. Наличия потребителей не указано.
36	"САФ" ООО	Нурлатский р-н	№ 06/10-2019-А от 03.10.2019	31.12.2025	207 425	Однолинейная схема и инвентарная карточка (ОС-1) представлены. Предоставленные схемы никем не подписанные. По ОС-1 касательно оборудования трансформаторной подстанции не возможно определить какое э.оборудование принято к бухучету.
37	"Агрофирма "Аксубай" ООО	Нурлатский р-н	№ 31/09-2019-А от 10.09.2019	31.12.2025	135 722	представлен Акт об осуществлении технологического присоединения. Наличия потребителей не указано. Инвентарные карточки (ОС-1) представлены. На одной из карточек не возможно определить какое э.оборудование принято на бух баланс..
38	"Нурлатжилстрой" ООО	Нурлатский р-н	№ 03/10-2019-А от 02.10.2019	31.12.2025	62 334	Однолинейная схема инвентарная карточка (ОС-1) представлены. На схеме к КТП№122 П подключен производственный цех (принадлежность не известна). Схема плохого качества. Схема субабонентом не подписана.
39	"Промочистка" ООО	Нурлатский р-н	№ 77-09-2019-А от 30.09.2019	31.12.2025	1 644 517	Однолинейная схема и инвентарная карточка (ОС-1) представлены. На схеме к КТП№131 П подключено кафе ООО САФ, других потребителей нет (принадлежность не известна). Схема плохого качества. Схема субабонентом не подписана. По ОС-1 касательно оборудования трансформаторной подстанции не возможно определить какое э.оборудование принято к бухучету.
Объекты в Арском районе						
40	"Арский элеватор" ОАО	Арский район	№ 08/06-2019-А от 10.07.2019	31.12.2025	230 520	Однолинейной схемы и инвентарной карточки учета основных средств нет.
41	"Водоканал- Сервис" ООО	Арский район	№ 33/09-2019-А от 10.09.2019.	31.12.2025	663 114	Однолинейной схемы и инвентарной карточки учета основных средств представлены. На схемах отсутствует подпись субабонентов
42	"Арское управление торговли" ООО	Арский район	№ 32/09-2019-А от 10.10.2019	31.12.2025	87 441	Однолинейной схемы и инвентарной карточки учета основных средств представлены. На схемах отсутствует подпись субабонентов
43	"Газ-Сервис" ООО	Арский район	№ 39/09-2019-А от 13.09.2019	31.12.2025	37 027	Однолинейной схемы нет.
44	"ГПП" Элита" АО	Арский район	№ 63 09-2019-А от 30.09.2019	31.12.2025	168 499	Однолинейной схемы и инвентарной карточки учета основных средств представлены. Схема плохого качества. На схемах не показаны субабоненты.
45	"Арское АТП" ООО	Арский район	№ 55/09-2019-А от 19.09.2019	31.12.2025	142 721	Однолинейной схемы и инвентарной карточки учета основных средств представлены. На схеме отсутствует подпись субабонентов. По ОС-1 касательно оборудования трансформаторной подстанции не возможно определить какое э.оборудование принято к бухучету.
46	"Сабилов Айрат Хабирович"	Арский район	№ 67/09-2019-А от 23.09.2019	31.12.2025	67 578	Однолинейной схемы представлена. Схема плохого качества. На схеме не указана дата составления схемы (каждые 3 года должна обновляться). На схеме отсутствует подпись субабонентов. Нет подтверждающих данных о стоимости данного э.оборудования. Представлена оборотно-сальдовая ведомость БУ.
47	"Мифтахов Н.Р." ИП	Арский район	№ 79/09-2019-А от 26.09.2019	31.12.2025	48 840	Однолинейной схемы представлена. Схема плохого качества. На схеме отсутствует подпись субабонентов. Нет подтверждающих данных о стоимости данного э.оборудования.
48	"Каюмов" ИП	Арский район	№ 85-09-2019-А от 30.09.2019	31.12.2025	62 115	Представлен Акт об осуществлении технологического присоединения к сетям ОАО "СК". Потребители, присоединенные к сетям Каюмов Д Ф не указаны.
Объекты Кукморского участка						
49	"Балтаси агрохимсервис" ООО	Балтасинский район	№ 28/06-2019-А от 21.06.2019	31.12.2025	246 307	Инвентарная карточка учета объекта основных средств (ОС-1) и однолинейные схемы представлены. На схемах субабоненты не указаны. Данные схемы являясь приложением к договору электроснабжения, а не в договоре аренды.
50	"Кукморская швейная фабрика" АО	Кукморский район	№ 04/07-2019-А от 03.07.2019	31.12.2025	74 835	Инвентарная карточка учета объекта основных средств (ОС-1) и однолинейные схемы представлены. На схемах субабоненты указаны, но отсутствует граница раздела между собственником и субабонентами. Данные схемы являясь приложением к договору электроснабжения, а не в договоре аренды. Дата составления 2007г (обновление схем должно производиться каждые 3 года) на схеме отсутствуют подписи субабонентов.
51	"Минерал" ООО	Балтасинский район	№ 45/07-2019-А от 26.07.2019	31.12.2025	79 795	Инвентарная карточка учета объекта основных средств (ОС-1) и однолинейная схема представлены. Схема плохого качества, нет подписи субабонента.
52	"Юлчы" ООО	Балтасинский район	№ 49/07-2019-А от 26.07.2019	31.12.2025	48 552	Инвентарная карточка учета объекта основных средств (ОС-1) и однолинейная схема представлены. Схема плохого качества, нет подписи субабонента.
53	"Гайнетдинов Фанил Фанавилович"	Балтасинский район	№ 01/10-2019-А от 02.10.2019	31.12.2025	161 929	Инвентарная карточка учета объекта основных средств (ОС-1) и однолинейные схемы не представлены.

54	"Гильмутдинов М.Г." ИП	Кукморский район	№ 24/04-2019-А от 16.04.2019	31.12.2025	45 231	Инвентарная карточка учета объекта основных средств (ОС-1) и однолинейные схемы представлены. Схема никем не подписана (организациями и субабонентами) и приложение указано к другому договору (№55284 от 01.02.2014)
55	"МДСУ-1" ООО	Кукморский район	№ 25/06-2019-А от 20.06.2019	31.12.2025	213 594	Инвентарная карточка учета объекта основных средств (ОС-1) и однолинейные схемы представлены. На схеме указаны объекты ООО "МДСУ-1", приложена однолинейная схема, подключения "хлебопекарни" (ЩУ-0,4кВ) в договоре данное оборудование отсутствует. На схемах нет подписей субабонентов.
56	"Хусаенов Ф.И."	Балтасинский район	№ 37/09-2019-А от 12.09.2019	31.12.2025	89 139	Инвентарная карточка учета объекта основных средств (ОС-1) и однолинейная схема представлены. На схеме не указана дата составления схемы и № договора, отсутствует подпись субабонента. На схеме указана граница раздела между ИП Хусаенов и субабонентами (перечень субабонентом отсутствует).
57	"Алга" ООО	Кукморский район	№ 42/09-2019-А от 13.09.2019	31.12.2025	69 927	Инвентарная карточка учета объекта основных средств (ОС-1) и однолинейная схема представлены. На схеме не указана дата составления схемы и № договора, отсутствует подпись субабонента. На схеме указана граница раздела между ООО "Алга" и субабонентами.
58	"Кукморское молоко" ООО	Балтасинский район	№ 04/10-2019 -А от 03.10.2019	31.12.2025	75 706	Инвентарная карточка учета объекта основных средств (ОС-1) и однолинейная схема представлены. На схеме указан цех по переработке молока, и субабоненты не указаны. Схема никем не подписана. Инвентарная карточка не отражает какое-либо оборудование принято к бухгалтеру.
59	"Насибуллин Р.И."	Балтасинский район	№ 26/10-2019-А от 11.10.2019	31.12.2025	76 075	Однолинейной схемы нет.
60	ООО "Сток"	Кукмор	№ 15 от 26.10.2018	31.12.2023	68 447	однолинейная схема представлена. Субабоненты на схеме указаны. Инвентарной карточки О- нет. Имеется оборотно -сальдовая ведомость, где наименование объекта не совпадает с перечнем передаваемого оборудования (в договоре аренды).
61	ООО "Бригада"	Кукмор	№ 22 от 26.10.2018	31.12.2023	51 830	однолинейные схемы и инвентарные карточки учета основных средств (ОС-1) представлены. На схеме указано подключение АГЭС. На схеме подписи субабонента нет. Дата составления схемы 2015г. Перечень передаваемого имущества (в договоре) не совпадает с ОС-1.
62	ОАО "Кукморграхоимсервис"	Кукмор	№ 16 от 26.10.2018	31.12.2023	253 824	однолинейные схемы и инвентарные карточки учета основных средств (ОС-1) представлены. На схеме указано подключение субабонентов. Дата составления схемы указана 2007г. Перечень передаваемого имущества (в договоре) не совпадает с ОС-1.
63	ОАО "Кукморский 3-д металлопосуды"	Кукмор	№ 89/10-2018-А от 26.10.2018+ДС	31.12.2023	526 126	Однолинейные схемы и инвентарные карточки учета основных средств (ОС-1) представлены. На схеме не указаны субабоненты. Перечень передаваемого эл. оборудования (в договоре) не совпадает с ОС-1.
Итого новые объекты электрохозяйства на 2020 года					65 510 146	
с учетом доли (89,4%)					569 545 210	

Заключение

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» и ОАО «Сетевая компания» на 2020 год

В соответствии с п.12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, АО «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» (далее – АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга») обратилось в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) по вопросу установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год и долгосрочный период до 2024 года.

Тарифное дело представлено в Госкомитет письмом от 26.04.2019 № 53-04/1839 (Вх. № 2838 от 30.04.2019). В соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков эклектической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, организация разместила на официальном сайте предложение о размере цен (тарифов).

Организация уведомлена об открытии дела об установлении индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы письмом от 08.05.2019 № Пр-108.

АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» расположено по адресу: 423600, РТ, Елабужский район, г.Елабуга, территория ОЭЗ «Алабуга», ул. Ш-2, корпус 4/1 (ИНН 1646019914).

Почтовый адрес: 423600, РФ, Республика Татарстан, г.Елабуга, а/я 125.

Руководитель организации – генеральный директор Шагивалеев Тимур Наилевич.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Предыдущий период регулирования был принят равным пяти годам 2015-2019 гг.

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э (в ред. Постановления Госкомитета от 08.06.2015 № 3-6/э, от 10.12.2015 № 3-10/э, от 28.10.2016 № 3-1/э и от 08.12.2016 № 3-4/э, от 05.12.2018 № 3-6/э) для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы. Размер тарифов на 2019 год составил (без НДС):

с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года

Одноставочный Тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,98581	451 488,48	22,46

с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года

Одноставочный Тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,98736	451 488,48	24,01

По предложению организации, размер тарифов по передаче электрической энергии (без учета доли на субабонентов) на 2020 год (согласно заявлению, представленному в Госкомитет письмом от 26.04.2019 № 53-04/1839 (Вх. № 2838 от 30.04.2019)) составил (без НДС):

с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
2,27580	835 588,15	26,83

с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года

Одноставочный Тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
2,55879	942 258,98	26,83

При проведении анализа Госкомитет руководствовался следующими нормативно-правовыми актами (в действующей редакции):

1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее Основы ценообразования, «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее Правила);
3. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил

недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;

4. Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;

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

6. Приказ ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;

7. Приказ ФСТ РФ от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э»;

8. Приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;

9. Постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;

10. Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ;

11. Федеральный закон от 25.10.2001 № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации»;

12. Налогового кодекса Российской Федерации;

13. Трудовой кодекс Российской Федерации;

14. Приказ Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;

15. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

16. Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2;
17. Нормативно-правовые акты Российской Федерации, регулирующие отношения в сфере бухгалтерского учета;
18. Иные нормативно-правовые акты Российской Федерации, необходимые для экспертизы.

Раздел 1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении тарифов.

Госкомитетом рассматривались, и принимались во внимание, все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом Госкомитет исходил из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет руководитель АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга».

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на передачу электрической энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2018 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах. В процессе оценки Госкомитет опирался на результаты постатейного анализа, с учетом данных о работе предприятия в предшествующих периодах регулирования.

Тарифное дело дополнялось документами, представленными письмами:

- от 13.08.2019 № 53-22/3350 (Вх. № 4934 от 13.08.2019);
- от 13.08.2019 № 53-22/3359 (Вх. № 4943 от 13.08.2019);
- б/н (Вх. № 5786 от 18.09.2019);
- от 25.09.2019 № 53-22/3912 (Вх. № 5943 от 25.09.2019);
- от 21.10.2019 № 53-22/4310 (Вх. № 6547 от 21.10.2019);
- от 24.10.2019 № 53-10/4391 (Вх. № 6625 от 25.10.2019);
- от 31.10.2019 № 53-22/4484 (Вх. № 6798 от 01.11.2019);
- от 31.10.2019 № 53-10/4487 (Вх. № 6824 от 01.11.2019);
- б/н (Вх. № 7148 от 14.11.2019);
- б/н (Вх. № 7454 от 26.11.2019).

Раздел 2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» является основным видом деятельности.

Приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» установлен порядок ведения раздельного учета доходов и расходов, а также иных показателей, необходимых для ведения раздельного учета доходов и расходов, по видам деятельности субъектов естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (далее - раздельный учет).

Ведение раздельного учета заключается в сборе и обобщении информации о доходах и расходах, а также о показателях, необходимых для осуществления такого учета, раздельно по осуществляемым видам деятельности и субъектам Российской Федерации на основании данных бухгалтерского и статистического учета.

Раздельный учет доходов и расходов ведется организациями по элементам и видам затрат, и должен соответствовать основным показателям бухгалтерской отчетности (отчет о прибылях и убытках).

Организацией не подтверждено ведение раздельного учета Учетной Политикой и планом счетов.

Данные раздельного учета, представленные в тарифном деле (приложения к Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 Таблицы 1.3 и 1.6) не соответствуют формам бухгалтерской отчетности (отчет о прибылях и убытках), т.к. основные показатели по элементам и видам доходов и расходов отражены в целом по организации. Доходы и расходы по виду деятельности передача электрической энергии не выделены в бухгалтерской отчетности АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга».

Согласно порядка закрытия подразделений организации, общехозяйственные и общепроизводственные расходы распределяются между видами деятельности (по всем номенклатурным группам) пропорционально выручке.

Согласно представленным в тарифном деле бухгалтерским и финансовым отчетам (Бухгалтерский баланс, Отчет о финансовых результатах, Отчет о движении денежных средств) в целом по организации получен чистый убыток в размере 1 006 316 тыс. рублей.

На основании изложенного дать оценку финансового результата от регулируемого вида деятельности не предоставляется возможным.

Раздел 3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

В результате анализа состава электросетевого имущества, находящегося у организации на праве собственности и (или) на ином законном основании, предлагается принять обоснованную величину условных единиц электрооборудования на 2020 год в размере 2 812,26 у.е.

В таблицах П.2.1, П.2.2 представлены результаты анализа объектов электросетевого оборудования на 2020 год, не согласованные с ОАО «Сетевая компания».

АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2018-2020 гг. (форма П1.4) и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2018-2020 гг. (форма П1.6), согласованные с АО «Татэнергосбыт».

По предложению организации (на субабонентов) величина поступления электрической энергии в сеть на 2020 год составит 329,993 млн.кВтч., полезный отпуск потребителям – 324,388 млн.кВтч, величина потерь по электрическим сетям организации – 5,605 млн.кВтч. (1,7%), заявленная мощность потребителей – 68,87 МВт.

Доля на передачу электроэнергии потребителям (субабонентам) составляет 98,29%.

Госкомитетом проведен анализ представленных организацией материалов. Объем потерь на 2020 год скорректирован с учетом уровня потерь на 2020 год.

Баланс электрической энергии по сетям АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» приведен в таблице:

Наименование	Факт 2018 год	План 2019 год	План 2020 год	В том числе			
				ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	335,71	305,32	335,71	335,58		20,42	
Потери, млн.кВт ч	2,99	2,86	2,99	2,99			
Потери, %	0,89	0,94		1,68			
Полезный отпуск, млн.кВт ч	316,68	302,46	324,39	303,97		20,42	
В т.ч. субабонентам, млн.кВт ч	301,04	296,77	324,39	303,07			

Для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» Госкомитетом на долгосрочный период 2015-2019 годы был установлен уровень потерь электрической энергии по уровням напряжения:

ВН – 0,94%

СН2 – 0,04 %

Фактические потери за 2018 год сложились на уровне:

ВН – 1,68%

На основании определенного Госкомитетом уровня технологического

расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» составляет 5,558 млн.кВтч. Расчет уровня потерь как долгосрочного параметра регулирования приведен ниже в разделе 4.

Исходя из информации, опубликованной на сайте ТСО, и представленной в материалах тарифного дела, Госкомитетом проведен анализ прогнозных и фактических расходов (по статьям) за 2018 год:

(тыс.руб.)

№ п.п	Наименование	Установлено на 2018 год	Факт 2018года
1.	Подконтрольные расходы	48 316,45	179 475,92
1.1	Затраты на оплату труда	5 181,43	156 226,10
1.2.	Прочие затраты	43 135,02	23 249,82
2.	Неподконтрольные расходы	242 672,28	470 381,62
3.	Корректировки НВВ	-6 366,21	
	НВВ на содержание	284 622,53	649 857,54
	Полезный отпуск электрической энергии (млн.кВтч)	295,38	301,04
	НВВ на потери	6 528,86	6 982,43
	Потери электрической энергии (млн.кВтч)	2,81	2,99
	Итого НВВ	291 151,38	656 839,97

Как видно из таблицы фактически основные технико-экономические показатели по виду деятельности передача электрической энергии сложились следующим образом:

- полезный отпуск выше на 5,66 млн.кВтч, или 1,92%;
- объем потерь выше плана на 0,18 млн.кВтч, или 6,41%;
- объем необходимой валовой выручки на содержание по факту 2018 года отражен организацией на сайте выше установленного уровня на 365 235,01 тыс.рублей, или в 2,3 раза;
- затраты на покупку потерь выше объема, установленного Госкомитетом на 453,57 тыс.рублей, или 6,95%.

По результатам 2018 года за услуги по передаче электрической энергии ОАО «Сетевая компания» по двухставочному тарифу оплатило АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» 291 309,51 тыс.рублей за объем полезного отпуска электроэнергии 301,10 млн.кВтч.

В результате проведенного анализа фактических расходов АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» за 2018 год выявлено, что регулируемая организация по всем статьям подконтрольных расходов превысила уровень экономически обоснованных затрат. Организация не обосновала экономическую целесообразность указанных расходов и причины превышения установленного уровня. Исходя из выше изложенного, понесенные расходы не являются экономически обоснованными, соответственно их учёт в дальнейшем не обоснован.

По неподконтрольным расходам фактические расходы превышают установленные Госкомитетом. Отклонение в сторону увеличения произошло

преимущественно за счет затрат на аренду, амортизацию и налог на имущество. В соответствии с п.27 Основ ценообразования, Госкомитетом в составе НВВ приняты расходы на амортизацию, исходя из первоначальной стоимости и максимального срока полезного использования. Более подробный анализ расходов приведен ниже.

Раздел 4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

1. Долгосрочные параметры регулирования.

Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее по тексту – ФЗ № 35) предусмотрено, что 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 деятельности, в том числе с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала.

В соответствии с действующим законодательством применяются два метода установления долгосрочных тарифов - метод доходности инвестированного капитала (РАВ), утвержденный Приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденный Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э). Одновременно при применении метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, долгосрочные параметры регулирования определяются с применением метода сравнения аналогов на основе Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (далее – Методические указания № 421-э).

Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом.

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), тарифы на услуги по передаче электрической энергии 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 и не пересматриваются в течение всего долгосрочного периода, за исключением случаев, предусмотренных п.7 Основ ценообразования.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, утвержденные на долгосрочный период регулирования, ежегодно корректируются в порядке, предусмотренном Методическими указаниями.

Для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» ранее выбран метод регулирования – долгосрочная индексация (2015-2019 гг.). 2020 год является первым годом нового долгосрочного периода 2020-2024 гг.

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 № 98-э, на основании следующих **долгосрочных параметров регулирования**:

➤ базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами.

Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов устанавливается регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. При этом базовый уровень операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования устанавливается как сумма доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 настоящего документа, и доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой. Базовый уровень операционных расходов территориальных сетевых организаций в случае принятия решения о его установлении (пересмотре) в течение долгосрочного периода регулирования на основании решения Правительства Российской Федерации или в иных случаях, предусмотренных настоящим документом, устанавливается как сумма доли утвержденного базового уровня операционных расходов, скорректированного в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 настоящего документа, и доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой. Указанные в настоящем пункте доли определяются в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций,

необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

В соответствии с п.3 Методических указаний № 421-э в случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических ОПР ТСО п за один из 2 лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО п на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия применения методов долгосрочного регулирования в году, предшествующему периоду регулирования, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала либо в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, где:

$$D = \frac{b}{p} * x_i^n - b * 100\%$$

~,,~

р 0,07

ОПР факт 2018 года исходя из данных ТСО = 179 475,92 тыс.руб.

ОПР установлен ГКРТТ на 2018 год = 48 316,45 тыс.руб.

$x_n = 1\%$

$D = 26\%$

$D \text{ факт} = 261\%$

Из чего следует, что для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», в соответствии с п.3 Методических указаний № 421-э, установление базового уровня ОПР осуществляется на основании Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.

➤ индекс эффективности подконтрольных расходов.

Расчет индекса эффективности ОПР производится на основании расчета рейтинга эффективности в соответствии с приложением N 3 к Методическим указаниям № 421-э. Для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» R_{2020} равен 0,685, что соответствует 7 группе эффективности и индексу эффективности ОПР 7%.

➤ коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, утвержден Методическими указаниями № 98-э в размере 0,75.

➤ уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования.

В соответствии с п. 40(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов определяется по формуле:

$$N = \frac{(W_{OCi} \times n_i)}{W_{OCсумм}} \times 100$$

,
где:

i - уровень напряжения;

W_{OCi} - величина отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям, и объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к шинам трансформаторных подстанций на соответствующем уровне напряжения (тыс. кВт·ч);

$W_{OCсумм}$ - величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям (тыс. кВт·ч);

n_i - минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год.

Минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год определяется по формуле:

$$n_i = \min \left\{ \frac{\Delta W_i}{W_{OCI}} \times 100; \Delta W_{НПЭ.ГРj} \right\}$$

где:

ΔW_i

- величина фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения (тыс. кВт·ч);

$\Delta W_{НПЭ.ГРj}$

- норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации, для j-ой группы территориальных сетевых организаций, определяемой по данным за последний истекший год.

Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций определяется как произведение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и величины планового отпуска электрической энергии в сеть, рассчитанной в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными Федеральной антимонопольной службой, за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям.

Нормативы потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» определены в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887:

Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
Базовый период (2018 год)						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	тыс. кВт ч	308 142,00	305 812,00	0,00	2 330,00	0,00
из сетей ФСК	тыс. кВт ч	0,00				
от генерирующих компаний и блок-станций	тыс. кВт ч	0,00				
от смежных сетевых организаций	тыс. кВт ч	308 142,00	305 812,00	0,00	2 330,00	0,00

Экспертное заключение 4

Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс. кВт ч	0,00				
Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт ч	308 142,00	305 812,00	0,00	2 330,00	0,00
Фактические потери электроэнергии	тыс. кВт ч	5 151,00	5 151,00	0,00	0,00	0,00
	%	1,67	1,68	0,00	0,00	0,00
Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов	МВ·А	640,00	640,00	0,00	0,00	
Протяженность линий (воздушных и кабельных) электропередачи в одноцепном выражении	км	110,01	37,05	0,00	24,57	48,39
в том числе протяженность воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности	тыс. кВт·ч/км		8 254,48	0,00	94,83	0,00
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности к суммы номинальных мощностей силовых трансформаторов	тыс. кВт·ч/МВ·А		477,83	0,00	0,00	
Соотношение протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении (доля ВЛ)	%		0,00	0,00	0,00	0,00
Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России от 2609.2017 № 887	%		3,33	0,00	6,08	10,49
Минимальное значение из норматива потерь и фактических потерь электрической энергии (п)	%		1,68	0,00	0,00	0,00

Исходя из вышеизложенного, для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» предлагается установить на долгосрочный период 2020-2024 гг. уровень потерь:

ВН – 1,68%.

➤ Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) для электросетевых организаций, в разрезе показателей, определен в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг), утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256.

Показатель	Значение показателя, годы				
	2020	2021	2022	2023	2024
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	0,44900	0,44200	0,43600	0,42900	0,42300
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	0,24600	0,24300	0,23900	0,23600	0,23200
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)	1,500	1,477	1,455	1,434	1,412

Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования в соответствии с Методическими указаниями № 98-э определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

➤ индекс потребительских цен (далее – ИПЦ). В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования в целях

определения операционных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз;

- количество активов, определяемое регулирующими органами;
- величина неподконтрольных расходов;
- величина заявленной мощности;
- величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг ТСО;
- цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулируемым организациям.

В соответствии с пунктом 10.2, указанная в подпункте «г» пункта 9 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, информация о размере цен (тарифов), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, размещена на официальном сайте АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», в сети Интернет, по адресу: <https://alabuga.ru/ru/information/> за 10 дней до представления в регулирующий орган предложения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, содержащего такую информацию.

В соответствии с п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющие регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчеты расходов в составе необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Госкомитетом рассмотрены предоставленные АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» данные.

По предложению организации на 2020 год размер НВВ на содержание, отнесенной на передачу электроэнергии, составил 730 474,18 тыс.рублей, в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 218 120,86 тыс.рублей;
- неподконтрольные расходы – 499 856,23 тыс.рублей.

2020 год является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования деятельности АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга».

На основании п.38 Основ ценообразования базовый уровень неподконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

В соответствии с п.3 Методических указаний № 421-э установление базового уровня ОПР осуществлено в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.

Размер НВВ на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования определяется в разрезе подконтрольных и неподконтрольных расходов.

Рассмотрев представленные материалы, Госкомитет провел оценку экономической обоснованности расходов, включаемых в состав операционных подконтрольных расходов на 2020 год.

На основании п.16 Основ ценообразования определение состава расходов, включаемых в НВВ, и оценка их экономической обоснованности производится в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. В необходимую валовую выручку включаются, согласно п.17 Основ ценообразования, планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

Для признания расходов в качестве затрат, связанных с производством и реализацией продукции, необходимо соблюдение требования оправданности этих расходов.

Согласно статье 252 НК РФ расходами признаются обоснованные и документально подтвержденные затраты, понесенные налогоплательщиком. Под обоснованными расходами понимаются экономически оправданные затраты, оценка которых выражена в денежной форме. Под документально подтвержденными расходами понимаются затраты, подтвержденные документами, оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации. Расходами признаются любые затраты при условии, что они произведены для осуществления деятельности, направленной на получение дохода.

На основании п.5 Основ ценообразования регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

В соответствии с п.29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Кроме того регулирование цен (тарифов) должно осуществляться с учетом требований Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее - № 223-ФЗ), который устанавливает общие принципы закупки товаров, работ, услуг и основные требования к закупке товаров, работ, услуг (ст.1 п.2): - государственными корпорациями, государственными компаниями, публично-правовыми компаниями, субъектами естественных монополий, организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения, газоснабжения, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод, обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов, автономными учреждениями, а также хозяйственными обществами, в уставном капитале которых доля участия Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования в совокупности превышает пятьдесят процентов.

Положение о закупках АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» в тарифном деле отсутствует.

Именно этих принципов придерживались эксперты при рассмотрении величины НВВ в разрезе подконтрольных и неподконтрольных расходов для на 2020 год.

2. Подконтрольные расходы.

(тыс.рублей)

Экспертное заключение 4

№ п/п	Наименование показателя	Утвержде но ГКРТТ	Факт	Утвержде но ГКРТТ	Предло- жение организа- ции на 2020 год	Корр. ГКРТТ на 2020 год Год	Рост предло- жения ГКРТТ на 2020г.к установ. на 2019г. %
		2018 год		2019 год			
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	48 316,45	179 475,92	47 014,27	218 120,86	38 287,07	0,81
1.1.	Материальные затраты	0,00	8 325,11	0,00	1 125,06	1 125,06	
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо		985,15		1125,06	1125,06	
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)		7 339,96		0,00	0,00	
1.2.	Затраты на оплату труда	5 181,43	14 924,71	5 041,78	25742,54	22165,47	
1.3.	Прочие затраты	43 135,02	156 226,10	41 972,48	191253,26	14996,54	
1.3.1.	Ремонт основных фондов		0,00		26660,94	12784,74	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций, в т.ч.:		156 226,10		164592,32	2211,80	
	услуги связи				6,27	6,27	
	транспортные услуги				6986,95	1865,68	
	расходы на командировки и представительские				157,76	157,76	
	расходы на подготовку кадров				142,40	131,57	
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности				47,29	40,08	
	расходы на страхование		146,09		0,00	0,00	
	другие прочие расходы (расшифровать)		156 080,01		157251,65	10,45	
	Госпошлина (аттестация)				12,78	0,00	
	Почтовые расходы				10,45	10,45	
	Прочие				157228,42	0,00	

1.1. Анализ затрат по статье «Материальные затраты»

АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» заявлены расходы в размере 1 125,06 тыс.рублей на работы и услуги производственного характера.

По статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» в размере 1 125,06 тыс.рублей.

В нарушении п.17 Правил государственного регулирования организация не представила расчет расходов по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо», заявленной в составе необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета). Также в материалах тарифного дела отсутствуют копии договоров, заключенных в соответствии с 223-ФЗ.

Как уже говорилось ранее, в виду того, что АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» не осуществляется в надлежащем виде ведение раздельного учета доходов и расходов по реализуемым видам деятельности, принимать к учету фактически понесенные затраты АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» не корректно, так как у Госкомитета отсутствует возможность оценить достоверность отнесения этих затрат на вид деятельности передача электрической энергии.

В составе затрат по статье "Сырье, материалы..." организацией заявлены расходы на материалы на ремонт сооружений, инвентарь и инструменты, спецодежда и средства индивидуальной защиты, прочие

материалы. Расходы сформированы на основании факта за 2018 год с учетом доли, приходящейся на передачу эл/эн, при этом, факт не является экономически обоснованным. В качестве обоснования ТСО представлены перечни предлагаемых к учету материалов без обоснованного расчета требуемого количества и цен на основании заключенных договоров в соответствии с 223-ФЗ.

На основании проведенного анализа полученных материалов, предлагается учесть 1 125,06 тыс.рублей.

1.2. Анализ затрат по статье «Затраты на оплату труда»

АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» заявлены расходы в размере 25 742,54 тыс.рублей исходя из предлагаемой численности персонала 50 человек и среднемесячной заработной платы в размере 42,904 тыс.рублей.

На основании п.26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации (ОТС) является правовым актом, регулирующим социально-трудовые отношения и определяющим общие принципы регулирования связанных с ними экономических отношений. ОТС содержит минимальные гарантии, предоставляемые работникам электроэнергетики, служит основой для построения взаимоотношений сторон социального партнерства в организациях на твердой правовой основе. ОТС является базой, на основе которой в энергокомпаниях заключаются коллективные договоры, регулирующие конкретные аспекты социально-трудовых отношений между работодателями и работниками. АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» не является членом Ассоциации Объединения работодателей электроэнергетики.

В соответствии с данными, опубликованными на официальном сайте организации, данные о среднемесячной заработной плате на одного работника, разнятся. Согласно форме 1.6. (приложение к Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 № 585) средняя заработная плата на 1 работника по факту 2018 года по виду деятельности передача электрической энергии отражена в размере 120,81 тыс.рублей, а по данным, отраженным в основных показателях деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, в предложении о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования данные о среднемесячной заработной плате указаны в размере 42,9 тыс.рублей.

Госкомитетом предлагается принять расходы на оплату труда в размере 22165,47 тыс.рублей, исходя из нормативной численности 47ч., рассчитанной

в соответствии с Нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанных ОАО «ЦОТэнерго», и среднемесячной заработной платы работников АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» (отраженной в представленных в Госкомитет материалах в составе тарифного дела Форме П1.16 исходя из факта с уч.ИПЦ), приведенной к уровню 2020 года (т.к. АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» не присоединено к ОТС), с учетом доли, приходящейся на субабонентов (98,29%).

1.3. Анализ затрат по статье «Прочие затраты»

Организацией заявлена сумма в размере 191 253,26 тыс.рублей, в том числе:

1.3.1. Ремонт основных фондов – по предложению ТСО – 26 660,94 тыс.рублей.

По данным, отраженным в основных показателях деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, в предложении о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования отражены фактические затраты организации за 2018 год в размере равном 0.

По данным, отраженным в Форме раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации НВВ (в соответствии со стандартами раскрытия информации №1831-э от 24.10.2014) расходы на ремонт в 2018 году составили 420 тыс.рублей.

В обоснование организацией не представлена программа ремонтов на долгосрочный период регулирования (2020-2024 гг.) с обоснованием периодичности и подтверждением заявленных объемов. У данной организации сети новые, загрузка сетей в среднем составляет лишь 24,8%.

В обоснование ремонтов организацией представлены сметные расчеты на техническое обслуживание, которые содержат позиции по ремонтам при этом отсутствуют позиции расхода материалов, что говорит о не корректности отнесения указанных затрат на ремонт.

Также регулируемая организация заявляет расходы на замену элегазовых трансформаторов тока, ограничителей ОПН, и др.оборудования и не обосновывает причину и периодичность этой замены (указана в технической документации производителя).

На основании проведенного анализа, Госкомитетом скорректированы расходы на ремонт с учетом периодичности проведения. Предлагаются в размере 12784,74 тыс.рублей.

1.3.2. Оплата работ и услуг сторонних организаций, в т.ч.:

Расходы по статье «Услуги связи» организацией заявлены в размере 6,27 тыс.рублей.

Во исполнение требований постановления Правительства от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (вместе с "Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии", "Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии"), а также требований постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 (в части соответствия 4 и 5 критериям отнесения к ТСО) Госкомитетом предлагается учесть расходы в сумме 6,27 тыс.рублей на услуги связи по предложению организации.

Расходы по статье «Содержание транспорта» организацией заявлены в размере 6 986,95 тыс.рублей.

В обоснование ТСО **не представлены** расчеты годового пробега заявленного автотранспорта, расшифровки затрат на приобретение автомобильных шин, нормы расхода топлив и смазочных материалов по автотранспорту АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», первичная документация, подтверждающая фактические расходы предыдущего периода (2018 год).

В соответствии с требованиями Основ ценообразования №1178 расходы на ГСМ и запасные части для ремонта а/м должны быть не только рассчитаны, но и документально подтверждены (как в части стоимости, так и в части километража), а так же для целей учета их в составе тарифов на электрическую энергию экономически обоснованы.

Госкомитетом предлагается учесть транспортные расходы в размере 1865,68 тыс.рублей.

Расходы по статье «Командировочные и представительские» организацией заявлены в размере 157,76 тыс.рублей.

Предлагается учесть в размере 157,76 тыс.рублей с корректировкой на нормативную численность персонала.

Расходы по статье «Подготовка кадров» организацией заявлены в размере 142,4 тыс.рублей.

В обоснование статьи ТСО представлены: ПЗ, Приказ АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» о создании комиссии по проверке знаний, копии договоров с ООО «НТЦ «ПромТехЭксперт» (Марий Эл г.Волжск), Частное образовательное учреждение ДПО «ЦПК-Татнефть» (г.Альметьевск), ООО «Учебный центр Ян» (г.Елабуга), ФГАОБУ ДПО «Петербургский энергетический институт повышения квалификации» (г.Санкт Петербург). Организацией предлагается ежегодно проверять знания членов Комиссии проверки знаний (одних и тех же 5 человек руководителей) в Марий Эл., а также повысить квалификацию и обучить пожарной безопасности всех сотрудников (50 человек) в другой Республике. Данные виды обучения

организация может проводить самостоятельно, т.к. Госкомитетом это учтено в нормативной численности.

Предлагается учесть в размере 131,57 тыс.рублей с корректировкой на нормативную численность персонала.

Расходы по статье «Обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» организацией заявлены в размере 47,29 тыс.рублей.

Заявлены расходы по охране труда. В обоснование представлена ПЗ и истекший договор с ООО «ЦАРМ» на специальную оценку условий труда на 52 раб.места.

По статье затрат «Медосмотр» Госкомитетом произведен расчет с учетом нормативной численности с периодичностью 1 раз в 2 года (на осн.Прил.2 Приказа Минздрава России от 12.04.2011 №302н). Нормативная численность ППР 35,4, стоимость по договору 1,6 т.р.на 1 человека, приведенную к уровню 2020 года затраты составят 40,08 тыс.рублей.

Расходы по статье «Госпошлина» организацией заявлены в размере 12,78 тыс.рублей.

ТСО заявлены расходы на госпошлину за выдачу документов об аттестации 10 человек в год, в обоснование затрат представлена ПЗ. Госкомитетом был проведен анализ обосновывающих документов по аттестации персонала. Указанные расходы признаны экономически не обоснованными, и исключены в полном размере, соответственно не целесообразно включать расходы по госпошлине за аттестацию.

Расходы по статье «Почтовые расходы» организацией заявлены в размере 10,45 тыс.рублей.

В обоснование статьи ТСО представлены копии договоров с АО «ДХЛ Интернешнл» и с ООО «Курьер Сервис Экспресс» на услуги по экспресс доставке. Обоснование потребности затрат на экспресс доставку и учет этих затрат в НВВ на передачу электрической энергии в материалах тарифного дела отсутствует, поэтому данные затраты исключены в полном объеме.

Расходы по статье «Прочие» организацией заявлены в размере 157 228,42 тыс.рублей. Расшифровка отсутствует.

В составе данной статьи АО «ОЭЗ ПТП «Алабуга» заявлены общехозяйственные затраты. Общехозяйственные затраты учитываются на 26 счете, который предназначен для обобщения информации о расходах для нужд управления, не связанных непосредственно с производственным процессом.

К общехозяйственным затратам организация относит расходы на аренду, аудиторские услуги, ДМС, услуги по обслуживанию лифтов, семинары и тренинги и др., подлежащие учету в соответствующих статьях НВВ, в том числе и неподконтрольных расходах.

На основании п.7 Основ ценообразования данные затраты предлагается не принимать в полном объеме в виду их необоснованности и экономической целесообразности.

Итого базовый уровень подконтрольных расходов АО «ОЭЗ ПТП «Алабуга» на 2020 год определен в сумме 19 852,39 тыс.рублей.

3. Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов для всех расчетных периодов регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утв. ГКРПТ на 2018 год	Факт 2018 год	Утв. ГКРПТ на 2019 год	Предлож. ТСО на 2020 год	Предл. ГКРПТ на 2020 год	Откл. от утв. ГКРПТ на 2019 год, в %
2.	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	242 672,28	470 381,62	270 000,88	499 856,23	257 583,49	0,62
2.1.	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	0,00	106,10	0,00	625,58	625,58	
2.2.1.	Налог на землю		106,10		625,58	625,58	
2.2.	Отчисления на социальные нужды	1 577,23	4 624,83	1 524,64	7 918,00	6 738,30	
2.3.	Амортизация основных средств	241 095,05	465 650,69	268 476,24	491 312,65	250 219,61	

По статье «Налог на землю» АО «ОЭЗ ПТП «Алабуга» заявлена сумма 625,58 тыс.рублей

В обоснование представлена налоговая декларация по налогу на землю за 2018 год на следующие земельные участки:

Кадастровый номер: 16:18:060401:292 для категории земель: земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения. Кадастровая стоимость объекта 5 580,106 тыс.рублей. Сумма налога (согласно данным Росреестра) 66,960 тыс.рублей.

Кадастровый номер: 16:18:060401:330 для категории земель: земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения. Кадастровая стоимость объекта 35 793,215 тыс.рублей. Сумма налога (согласно данным Росреестра) 429,516 тыс.рублей.

Кадастровый номер: 16:18:200201:234 для категории земель: земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения. Кадастровая стоимость объекта 1 057,614 тыс.рублей. Сумма налога (согласно данным Росреестра) 12,696 тыс.рублей.

Таким образом сумма налога на землю по заявленным объектам налогообложения составляет 625,58 тыс.рублей.

По статье «Отчисления на социальные нужды» АО «ОЭЗ ПТП «Алабуга» заявлена сумма 7 918,00 тыс.руб. или 30,4% от расходов на оплату труда.

В соответствии со статьей 426 Налогового кодекса Российской Федерации в период 2017–2020 годах применяются следующие тарифы страховых взносов:

1) на обязательное пенсионное страхование:
в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование - 22 %;
свыше установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование - 10 %;

2) на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования - 2,9 %;

на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности в отношении выплат и иных вознаграждений в пользу иностранных граждан и лиц без гражданства, временно пребывающих в Российской Федерации (за исключением высококвалифицированных специалистов в соответствии с Федеральным законом от 25 июля 2002 года N 115-ФЗ «О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации»), в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования - 1,8 %;

3) на обязательное медицинское страхование - 5,1 %.

Согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний определяется в зависимости от вида деятельности (код ОКВЭД).

Согласно уведомлению ФСС РФ АО «ОЭЗ ПТП «Алабуга» отнесено к 3 классу профессионального риска. Таким образом, страховой тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составляет 0,4%.

Поскольку статья расходов «Отчисления на социальные нужды» является расчетной, расходы по ней принимаются в зависимости от принятого размера фонда оплаты труда.

Учитывая вышеизложенное, отчисления на социальные нужды определены Госкомитетом в размере 6 738,30 тыс.рублей.

По статье «Амортизация основных средств» ТСО заявлена сумма 491 312,65 тыс.рублей.

Расчет экономически обоснованного размера амортизации на 2020 год для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим АО «ОЭЗ ПТП «Алабуга», был

произведен Госкомитетом в соответствии с п.27 Основ ценообразования на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации, к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

Первоначальная стоимость принята Госкомитетом без учета результатов переоценки основных средств и нематериальных активов, так как данные расходы не являются источником финансирования мероприятий, утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы. Срок полезного использования активов, и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе, был определен Госкомитетом в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Также из расчета амортизации основных средств были исключены основные средства не относящиеся к виду деятельности передача электрической энергии.

Учитывая изложенное, Госкомитет предлагает включить в НВВ на 2020 год расходы на амортизацию в размере 250 219,61 тыс.руб.

Таким образом, уровень неподконтрольных расходов АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» на 2020 год определен в сумме 257 583,49 тыс.рублей.

4. Результаты деятельности АО «ОЭЗ ППТ за 2018 год.

В соответствии с п.9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирующими органами ежегодно производится **корректировка необходимой валовой выручки**, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, корректировки планируемых значений параметров расчета тарифов в соответствии с формулой 3 Методических указаний № 98-э.

$$B_i = B_i^{und} + B_i^{коррИП} + B_i^{распред}$$

Где: B_i^{und} - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные 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, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{und} = \Delta PR_i + \Delta HR_i + \Delta HVB_i^{cod} + PO_i$$

Где:

ΔPR_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов.

Расчет корректировки подконтрольных расходов осуществляется в соответствии с формулой 5 Методических указаний № 98-э.

$$\Delta PR_i = PR_{i-3}^{уст} \cdot (1 - X_i) \times (1 + ИПЦ_{i-2}^{\Phi}) \times (1 + K_{эл} \cdot ИКА_{i-2}^{\Phi}) - PR_{i-2}^{уст}$$

где $PR_{уст2017}$ – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2017 году, тыс.рублей (46 198,65);

$PR_{уст2018}$ – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2018 году, тыс.рублей (48 316,45);

X_{2018} – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах (1 %);

$ИПЦ_{ф2018}$ – фактические значения индекса потребительских цен в 2017 году (2,9 %);

$K_{эл}$ – коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, равный 0,75;

$ИКА_{ф2018}$ – индекс изменения количества активов (УЕ) по факту 2018 года = -0,05752.

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов (согласно данным, утвержденным Госкомитетом на 2017 и 2018 годы) составила:
- 3 283,69 тыс.руб.

ΔHR_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра. Определяется по формуле 7 Методических указаний № 98-э.

$$\Delta HR_i = HR_{i-2}^{расх.факт} - HR_{i-2}^{расх.план} = 242\,672,28 - 242\,672,28 = 0 \text{ тыс.рублей}$$

тыс.руб.

№ п/п	Показатель	Утв. ГКРТТ на 2018 год	Факт 2018 года по предл. ТСО	Факт 2018 года, призн.ГКРТТ эк.об.
----------	------------	---------------------------	---------------------------------	---------------------------------------

Экспертное заключение 4

1.	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	242 672,28	502 997,30	242 672,28
1.1.	Отчисления на социальные нужды	1 577,23	19 838,40	1 577,23
1.2.	Амортизация основных средств	242 095,05	483 158,90	242 095,05
2.	Доля на субабонентов	98,17%	98,24 %	98,17 %
Итого корректировка НР (= факт, признанный ГКРТТ – утверждено)		0		

В качестве экономически обоснованных величин по статьям расходов, указанным в пп.1.1.-1.75, Госкомитет отражает факт 2018 года, представленные в тарифном деле и опубликованный на официальном сайте организации.

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:

$$ПО_i = (\mathcal{E}_{i-2}^{ОТП.Ф} - \mathcal{E}_{i-2}^{ОТП}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} * \alpha_{i-2} + \mathcal{E}_{i-2}^{ОТП} * (ЦП_{i-2}^{\phi} - ЦП_{i-2}) * \alpha_{i-2}$$

= 288,78 тыс.рублей.

$\mathcal{E}_{i-2}^{ОТП}$ - прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования = 295,379 млн.кВт.ч.;

$\mathcal{E}_{i-2}^{ОТП.Ф}$ - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования = 301,037 млн.кВт.ч.;

α_{i-2} - уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии = 0,942%;

ЦП_{i-2} - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям. Ц.пл.2018= 2 323,44 руб./МВт.ч;

$ЦП_{i-2}^{\phi}$ - фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2. Ц.ф.2018= 2 381,60 руб./МВт.ч.

$B_i^{коррИП}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год.

В связи с тем, что у АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» отсутствует утвержденная инвестиционная программа, указанная корректировка Госкомитетом не осуществляется.

Формула 7.1 МУ 98-э не применяется, т.к. расчет НВВ Госкомитетом производится с учетом сбора по двуставочному тарифу и соответственно

ОАО «Сетевая компания», как котлодержатель, произвел расчет с данной ТСО также по двуставочному тарифу в установленном объеме.

Таким образом корректировка НВВ на 2020 год АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» составит (-2 994,91) тыс.рублей.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на базовый

(первый) и i -й год долгосрочного периода регулирования (HBB_i^{cod} тыс.руб)) определяется по формуле:

$$HBB_1^{cod} = PP_1 + HP_1 + B_1$$

Для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» $HBB_{сод.2020} = 19\,852,39 + 168\,948,85 - 2\,994,91 = 185\,806,34$ тыс.рублей, где

PP_{2020} – подконтрольные расходы на 2020 год = 19 852,39 тыс.рублей;

HP_{2020} – неподконтрольные расходы на 2020 год = 168 948,85 тыс.рублей;

B_{2020} - результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с п.7 и п. 32 Основ ценообразования = (-2 994,91) тыс.рублей.

5. НВВ на оплату потерь

АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» заявлены затраты по данной статье на 2020 год в размере 15 234,91 тыс.руб. Расчёт ТСО произведен исходя из объема нормативных потерь электроэнергии в размере 5,60 тыс.кВт*ч. и планируемого тарифа покупки электрической энергии в целях компенсации потерь на 2020 год – 2 720,52 руб./МВт*ч.

АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» заключен договор с АО «Татэнергосбыт» на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь.

Норматив потерь на долгосрочный период (2020-2024 гг.), в соответствии с п.40(1) Основ ценообразования и приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 определен на уровне:

$BH = 1,68\%$.

Данные баланса электроэнергии АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» по уровням напряжения на 2020 год, с уровнем потерь электроэнергии от отпуска в сеть, образующего потери согласованы с АО «Татэнергосбыт».

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определена Госкомитетом произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки.

Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2020 год для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» составит 14 545,08 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие = 7 387,18 тыс руб (2,78 млн.кВт ч *2 658,45 тыс. руб);
- на 2 полугодие = 7 157,90 тыс руб (2,78 млн.кВт ч * 2 575,94 тыс. руб).

Итого экономически обоснованная НВВ АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» на оказание услуг по передаче электроэнергии на 2020 год, с учетом всех корректировок, составляет 200 351,42 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 19 852,39 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы –168 948,85 тыс.руб.;
- корректировка НВВ – (-2 994,91) тыс.руб.;
- НВВ на оплату потерь – 14 545,08 тыс.руб.

Раздел 5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Затраты по статье «Подконтрольные расходы из прибыли» не заявлены регулируемой организацией.

Налог на прибыль организацией не заявлялся, т.к. на основании бухгалтерского отчета получен отрицательный финансовый результат (в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования).

Раздел 6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ	Утверждено ГКРТТ	Предложение организации на 2020 год	Корр. ГКРТТ на 2020 год			Рост предл. ГКРТТ на 2020г.к установ. на 2019г. %
		2018 год	2019 год		Год	1 полугодие	2 полугодие	
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	48 316,45	47 014,27	218 120,86	38 287,07	19 143,54	19 143,54	0,81
1.1.	Материальные затраты	0,00	0,00	1 125,06	1 125,06			
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо			1125,06	1125,06			
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)			0,00	0,00			
1.2.	Затраты на оплату труда	5 181,43	5 041,78	25742,54	22165,47			
1.3.	Прочие затраты	43 135,02	41 972,48	191253,26	14996,54			
1.3.1.	Ремонт основных фондов			26660,94	12784,74			
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций, в т.ч.:			164592,32	2211,80			

Экспертное заключение 4

	услуги связи			6,27	6,27			
	транспортные услуги			6986,95	1865,68			
	расходы на командировки и представительские			157,76	157,76			
	расходы на подготовку кадров			142,40	131,57			
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности			47,29	40,08			
	расходы на страхование			0,00	0,00			
	другие прочие расходы (расшифровать)			157251,65	10,45			
	Госпошлина (аттестация)			12,78	0,00			
	Почтовые расходы			10,45	10,45			
	Прочие			157228,42	0,00			
2	Объем условных единиц	3 058,34	2 812,26	3 316,38	2812,26			1,00
3	<i>Индекс потребительских цен, определенный с учетом социально-экономического развития</i>	0,037	0,046		0,03			
4	<i>Индекс эффективности подконтрольных расходов</i>	0,01	0,01		0,07			
5	<i>Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов</i>	0,75	0,75		0,75			
6	<i>Индекс изменения количества активов, %</i>	0,025	-0,080		0,00			
7	<i>Итого коэффициент индексации, %</i>	1,05	0,973					
8	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	242 672,28	270 000,88	499 856,23	257 583,49	128791,75	128791,75	0,95
8.1.	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	0,00	0,00	625,58	625,58			
8.1.1.	Налог на землю			625,58	625,58			
8.2.	Отчисления на социальные нужды	1 577,23	1 524,64	7 918,00	6738,30			
8.3.	Амортизация основных средств	241 095,05	268 476,24	491 312,65	250 219,61			
9	Недополученный доход	0,00	0,00	12 497,09	0,00			
10	Итоговая корректировка НВВ (стр.10.1+стр.10.2+стр.10.3+стр.10.4+стр.10.5)	-2 689,19	-22 467,89	0,00	-2994,91	-1497,45	-1497,45	0,13
10.1.	Корректировка АПР	-124,40	-441,25		-3283,69			
10.2.	Корректировка АНР	-1 284,63	0,00		0,00			
10.3.	Корректировка ПО	-1 280,15	1 486,45		288,78			
10.4.	Корректировка ИП	0,00	0,00		0,00			
10.5.	Корректировка НВВ		-23 513,10		0,00			
11	Корректировка по НК	-3 677,02	-3 169,23		0,00	0,00	0,00	
12	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	284 622,53	291 378,02	730 474,18	292 875,66	146 437,83	146 437,83	1,01
13	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	295,38	302,46	324,39	324,39	162,19	162,19	
14	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	98,17	98,12	99,70	98,29	98,29	98,29	
15	Заявленная мощность, МВт.	52,53	53,78	68,87	68,87	68,87	68,87	
16	Ставка на содержание, руб./МВт в месяц	451 566,76	451 488,48	883 880,47	354 382,24	354 382,24	354 382,24	
17	НВВ на оплату потерь	6 528,86	7 027,08	15 234,91	14 124,34	7 062,17	7 062,17	2,01
18	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	2 323,44	2 457,02	2 720,52	2 541,49	2 541,49	2 541,49	
19	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	2,81	2,86	5,60	5,56	2,78	2,78	
20	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./МВтч	22,10	23,23	46,96	43,54	43,54	43,54	
21	Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.	0,98569	0,98658	2,29880	0,94640	0,94640	0,94640	
22	Итого НВВ	291 151,38	298 405,10	745 709,09	307 000,00	153 500,00	153 500,00	1,03

Раздел 7. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

Для установления тарифов (цен) на долгосрочный период 2020-2024 годы организацией направлены на имя руководителя регулирующего органа письменное заявление и расчеты, произведенные согласно Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства № 1178, Приказу ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э и от 30.03.2012 N 228-э», Приказу ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

К расчету приложены материалы в подлиннике или надлежаще заверенные, согласно перечню, установленному п.17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства № 1178.

В соответствии с п. 9(1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, организация опубликовала предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования, в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 на официальном сайте организации.

Определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности произведены в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», главой 25 НК РФ, Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

На основании п.24 Правил госрегулирования основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином

законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»:

1. АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» владеет на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Татарстан, сумма номинальных мощностей которых составляет 640 МВА.

2. АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» владеет на праве собственности и (или) на ином законном основании, на срок не менее долгосрочного периода регулирования, линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Татарстан, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения::

Высокое напряжение (ВН) – 37,05 км;

среднее второе напряжение (СН2) – 24,57 км;

низкое напряжение (НН) – 48,39 км.

3. У АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» отсутствуют за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 факта применения Госкомитетом понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8(85557) 5-90-68.

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» - <http://www.alabuga.ru/>.

6. У АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» отсутствуют во владении, и (или) пользовании, объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Республики Татарстан и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Республики Татарстан и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Из чего следует что АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1.Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» на 2020 год:

- заявленную мощность в размере 68,87 МВт;
- полезный отпуск в размере 324,389 млн.кВтч;
- потери электрической энергии в размере 5,558 млн.кВтч

2.Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» на 2020 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2020 г. по 30 июня 2020 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»	354 382,24	43,54	0,94640

Наименование сетевых организаций	с 1 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»	354 382,24	43,54	0,94640

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Приуральским филиалом ООО «Газпром энерго» и ОАО «Сетевая компания» на 2020г.

В Государственный комитет Республики Татарстан (далее - Госкомитет) поступило заявления от Приуральского филиала ООО «Газпром энерго» (далее - ООО «Газпром энерго») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год (письмо от 23.04.2019 №64-64-07/455, вх. № 2644 от 26.04.2019).

ООО «Газпром энерго» расположен по адресу: 450038, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Интернациональная, д.133а., ИНН 7736186950, КПП 027343001.

Руководитель организации – директор Баруля Сергей Александрович Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Госкомитета от 10.12.2015 № 3-15/э (в ред. Постановления Госкомитета от 08.12.2016 №3-10/э, от 08.12.2017 №3-10/э, от 12.12.2018 №3-9/э) для ООО «Газпром энерго» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2016 года по 31 декабря 2020 года с календарной разбивкой. На 2019 год размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
2,015	866 450,41	25,43

с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание	Ставка за оплату потерь электрической

	электрических сетей	энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
2,01675	866 450,41	27,18

По предложению организации, размер тарифов на 2020 год (согласно заявлению, представленному в Госкомитет письмом от 23.04.2019 № 64-64-07/455) составил (бес НДС):

с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года

Однотарифный тариф	Двухтарифный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
2,65081	853 013,00	26,31

с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года

Однотарифный тариф	Двухтарифный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
2,65081	853 013,00	26,31

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2016-2020 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2020 год является пятым годом первого долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования Постановлением Госкомитета от 10.12.2015 № 3-15/э для ООО «Газпром энерго» установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2016	26,85934	1	75	1,03		1,03	1,03	0	0,89	0
2017	х	1	75	1,03		1,03	1,03	0	0,89	0
2018	х	1	75	1,03		1,03	1,03	0	0,89	0
2019	х	1	75	1,03		1,03	1,03	0	0,89	0
2020	х	1	75	1,03		1,03	1,03	0	0,89	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства организации.

ООО «Газпром энерго» на территории Республики Татарстан оказывает услуги по передаче электрической энергии ООО «Газпром трансгаз Казань» и прочим потребителям. Оказание услуг осуществляется с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Кабельная линия 110 кВ-0,75 км
- Воздушная линия 1-20 кВ-18,42км;
- Воздушная линия 0,4 кВ-8,14км;
- Кабельная линия 10 кВ-16,70 км
- Кабельная линия до 1 кВ-4,40 км;
- Однотрансформаторные ТП -9 шт
- Двухтрансформаторные КТП -11 шт

Электрооборудование ООО «Газпром энерго» на 2020год в условных единицах составляет 702,44. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная ООО «Газпром энерго» (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), не согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведенные в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии по своим сетям основной вид экономической деятельности данной организации.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2018 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) в целом по Приуральскому филиалу ООО «Газпром энерго» убыток составил 115 502 тыс.руб..

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

ООО «Газпром энерго» предоставлена согласованная с ОАО «Сетевая компания», информация в части прогнозных объемов транзита электроэнергии в сети ОАО «Сетевая компания» на 2020 г. и фактический объемов поступления, отпуска и потерь электрической энергии за 2018 год. Баланс электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН (форма П1.4), и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей (форма П1.6) на 2018-2021 гг.

По предложению организации поступление в сеть на 2020 г. составляет 36,23 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 35,85млн.кВт.ч, потери – 0,38 млн.кВт.ч. (1,06%).

Полезный отпуск электроэнергии потребителям на 2020 г., согласно предоставленной организацией информации, составляет 35,85млн.кВтч, с ростом на 39,7% относительно факта 2018 года и на уровне величины 2019г принятой Госкомитетом.

Потери по уровням напряжения (%) указанные в представленных формах соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

Потери электрической энергии приведены в таблице:

Наименование	всего	В том числе			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	36,234	13,434		23,376	0,566
Потери, млн.кВт ч	0,384	0,138		0,24	0,006
Потери установленные, %	1,06	1,03		1,03	1,03
Полезный отпуск, млн.кВт ч	35,85	12,72		22,57	0,560

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ООО «Газпром энерго» составляет 0,384 млн.кВтч.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за предшествующий 2 года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:

Показатели	Ед.изм.	2017 факт	2018 факт	2019 установлено	2020 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	28,423	25,67	35,85	35,85
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	5,58	6,86	6,79	6,86
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,392	0,36	0,384	0,384

Анализ прогнозных и фактических расходов (по статьям) за 2018 год.

№ п.п	Наименование	Установлено на 2018г тыс.руб	Факт 2018года, тыс. руб.	Факт 2018года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным тыс. руб
1.	Подконтрольные расходы	28 400,35	28 133,00	28 133,00
1.1.	Вспомогательные материалы	2 333,64	273,00	273,00
1.2.	Работа и услуги производственного характера	1 259,33	898,00	898,00
1.1	Затраты на оплату труда	3 807,30	6 636,00	6 636,00

1.2.	Прочие затраты	21 000,08	20 326,00	20 326,00
2.	Неподконтрольные расходы	37 986,71	Анализ приведен в п.п. 4.3.2.	

В подтверждение неподконтрольных расходов организацией предоставлены следующие подтверждающие документы:

- по статье «вспомогательные материалы» - Госкомитетом учтены материалы для выполнения производственных работ. Данные расходы организацией подтверждаются предоставлением отчета по проводкам (бухгалтерский учет) сч.20 по подразделению «участок эксплуатации и обслуживания электрических сетей и трансформаторных подстанций №4 (Республика Татарстан)» на сумму 273,00 тыс.руб;

- по статье «Работы и услуги производственного характера» - Госкомитетом учтены расходы на оказание услуг по оперативному обслуживанию электрооборудования и сервисного обслуживания электрооборудования ЗРУ-10кВ КС -21 «Арская». Данные расходы организацией подтверждаются предоставлением договора и акта выполненных работ, сметы технического обслуживания и текущего ремонта, дефектные ведомости на сумму 898,00 тыс.руб

- по статье «Заработная плата». Расчет фонда заработной платы работников по Республике Татарстан организацией произведен согласно Штатному расписанию, Положению об оплате труда и материального стимулирования работников ООО «Газпром энерго». Согласно предоставленному бухгалтерскому расчету по производственному персоналу составляет 6 636,00 тыс. руб.

- по статье «прочие расходы». Организацией предоставлен расчет расходов на вспомогательное производство (сч.23), на общепроизводственные расходы (сч.25), общехозяйственные расходы (сч.26) и распределение накладных расходов Администрации ООО«Газпром энерго» по регионам (передача электрической энергии) в целом на сумму 20 326,00 тыс. руб.

Организацией ведет отдельный учет по видам деятельности. Фактическим затратам от регулируемого вида деятельности, предоставленные организацией можно считать достоверными.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год по сетям ООО «Газпром энерго» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением №1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ООО «Газпром энерго» на 2020 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил **70 220,02**тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 20 270 ,27 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 47 682,75-тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2020 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

На 2019 год подконтрольные расходы установлены в размере **29 409,70**тыс.руб. в том числе:

- 1). Вспомогательные материалы– 2 416,57тыс.руб.;
- 2) Работы и услуги производственного характера - 1 304,09тыс.руб
- 3) Затраты на оплату труда – 3 942,61тыс.руб.;
- 4). Прочие расходы – 21 746,42тыс.руб.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2020 год – 103,0 %;
- индекс изменения количества активов-0,00, рассчитанный исходя из не изменения количества у.е. (702,44).
- индекса эффективности подконтрольных расходов – 1%;
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,02

Таким образом подконтрольные расходы на 2020 год приняты в размере **29 989,07**тыс.руб. (=29 409,7*1,02), в том числе:

- 1).Вспомогательные материалы– 2 464,18тыс.руб.;
- 2).Работы и услуги производственного характера – 1 329,78тыс.руб
- 3).Затраты на оплату труда 4020,28 тыс.руб.;
- 4).Прочие расходы – 22 174,82 тыс.руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

4.2.1.Отчисления на социальные нужды приняты в размере **1 215,73**тыс. руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,4% от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию -22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование -5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности -2,9%.

- страховые взносы от несчастных случаев на производстве -0,24% согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по Республике Татарстан.

4.2.2. Арендная плата заявлена организацией в размере 39 842,40тыс. руб. и включает в себя договора аренды электрооборудования: ЗАО «Тандер», ПАО «Газпром», ООО «Энергосервис», ООО «Гальванические покрытия», ООО «Термопласт М», ООО «Нептун».

Госкомитетом проанализирован расчет арендной платы на соответствие Основам ценообразования, в результате чего арендная плата принята всего в размере 20 743,24 тыс. руб. в том числе:

1. По договору с ПАО «Газпром»:

- от 15.12.2015 №01/1600-Д-107/16 на электрооборудование, срок действия до 31.12.2025г. Договор зарегистрирован в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Татарстан за №16-16/027-16/047/001/2016-1295/6 от 09.02.2016. Арендная плата согласно договору заявлена с учетом переоценки электрооборудования.

Согласно абз.3 п. 27 Основ ценообразования переоценки основных средств учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии наличия утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации. Инвестиционная программа у ООО «Газпром энерго» отсутствует.

В представленной инвестиционной программе ПАО «Газпром» мероприятия по реконструкции (модернизации) энергообъектов, расположенных на территории Республики Татарстан, принятых на обслуживание ООО «Газпром энерго», отсутствуют.

В представленной инвестиционной программе по филиалу ООО «Газпром трансгаз Казань» отсутствуют мероприятия по реконструкции (модернизации) энергообъектов, находящихся на обслуживании ООО «Газпром энерго».

На основании изложенного, и руководствуясь п. 27 Основ ценообразования в расчет арендной платы принята первоначальная стоимость энергообъектов. Исходя из принятой остаточной стоимости Госкомитетом произведен перерасчет налога на имущество.

Также из расчета арендной платы исключена рентабельность.

В связи с этим, Госкомитет принимает арендную плату по указанному договору в размере 19 758,519 тыс.руб.;

- от 22.10.2018 №01/1600-Д-40/19 ,от 23.10.2019 № 00-02-03/343/19-з на электрооборудование арендная плата Госкомитетом принята по указанному договору в соответствии с Основами ценообразования с учетом амортизации и налога на имущество без учета рентабельности в размере 984,72тыс.руб.

2. По договору с ООО «Энергосервис» от 22.06.2015 №7/64-04/67/15-3 и дополнительного соглашения к данному договору от 26.10.2015 на электросетевое имущество, срок действия аренды продлен еще на 60 месяцев (5 лет) до31.10.2025 года, арендная плата согласно договору принята в размере 1920,403 тыс.руб. Расчет арендной платы по указанным договорам произведен

в соответствии с Основами ценообразования с учетом амортизации и налога на имущество;

3. По договору с ЗАО «Тандер»:

- договора от 02.05.2017 №РЦЦ/28546/17 и № РЦЦ/28524/17 (на электросетевое оборудование) с предоставлением свидетельства о государственной регистрации права в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Татарстан, срок действия аренды 60 месяцев (5 лет) до 01.07.2022. Арендная плата принята согласно договорам в размере 7090,81 тыс.руб. Расчет арендной платы по указанным договорам произведен в соответствии с Основами ценообразования с учетом амортизации и налога на имущество;

4. По договору с ООО «Термопласт М» от 13.05.2016 № 64-04/17/16-з и протоколу разногласий к данному договору от 13.05.2016 (на нежилое помещение площадью 66,72 м² для производственной деятельности – для арендуемого электрооборудования ООО «Энергосервис»), срок действия аренды до 13.11.2016. Согласно дополнительным соглашениям №1 от 24.11.2017, от 10.09.2018 и от 26.08.2019 договор продлен до 31 июля 2020г. Госкомитетом принята арендная плата в размере 160,128 тыс.руб.

5) По договору с ООО «Гальванические покрытия» от 13.05.2016 № 64-04/18/16-з и протоколу разногласий к данному договору от 13.05.2016 (на нежилое помещение площадью 109,9 м² для производственной деятельности- для арендуемого электрооборудования ООО «Энергосервис»), срок действия аренды до 13.11.2016. Согласно дополнительным соглашениям №1 от 24.11.2017 , от 10.09.2018 и 26.08.2019 договор продлен до 31 июля 2020г. Госкомитетом принята арендная плата в размере 269,035 тыс.руб.

6) По договору с ООО «Нептун» от 29.09.2015 №64/64-04/16/16-з и протоколу разногласий к данному договору от 13.05.2016 (на нежилое помещение площадью 88,18 м² для производственной деятельности - для арендуемого электрооборудования ООО «Энергосервис»), срок действия аренды до 30.11.2016. Согласно дополнительным соглашениям от 24.11.2017, от 10.09.2018 и от 29.08.2019 договор продлен до 31 июля 2020г. Госкомитетом принята арендная плата в размере 247,609 тыс. руб.

Пролонгация вышеуказанных договоров подтверждается письмами от 27.11.2017 № 64-64-07/1414, 12.09.2018 №64-64-07/964, 07.10.2019 № 6401-07/1036.

4.2.3. Расходы на содержание управляющей компании заявленные организацией в размере 4 764,21 тыс.руб. не приняты в связи с не целесообразностью отнесения данных расходов на Республику Татарстан.

4.2.4. Налог на прибыль заявлен организацией в размере 49,77 тыс. руб. по уплате налога на прибыль ООО «Газпром энерго» за 2018 год. Так как ООО «Газпром энерго» является участником консолидированной группы налогоплательщиков ПАО «Газпром», перераспределенная прибыль оплачивается ООО «Газпром энерго».

Фактическое распределение налога на прибыль ООО «Газпром энерго» в 2018 году по регионам, по Республике Татарстан =0.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования, налог на прибыль учитывается исходя из фактических данных, указанных в бухгалтерском отчете за 2018г. Изучив материалы дела ООО «Газпром энерго» Госкомитет не принял налог на прибыль в расчет НВВ на 2020 год, так как по данным бухгалтерского учета за последний истекший период величина налога на прибыль организации равен нулю.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2020 год составляют **31 646,96 тыс. руб.**

4.3. Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой 3 Методических указаний № 98-э.

4.3.1. Корректировка подконтрольных расходов (ΔПР2020).

Расчет корректировки подконтрольных расходов осуществляется в соответствии с формулой 5 Методических указаний № 98-э.

Расчет корректировки подконтрольных расходов осуществляется в соответствии с формулой 5 Методических указаний № 98-э.

$$\Delta \text{ПР}2020 = \text{ПРуст}2017 * (1 - X2020) * (1 + \text{ИПЦф}2018) * (1 + K_{\text{эл}} * \text{ИКАф}2018) - \text{ПРуст}2018 = 27\,663,67 * (1-1\%) * (1 + 2,9 \%) * (1+ 0,75 *0) - 28\,400,35 = - 219,10 \text{ тыс.руб.},$$

где ПРуст2017 – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2017 году (тыс.руб.) =27 663,67 тыс.руб;

ПРуст2018 – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2018 году (тыс.руб.) = 28 400,35 тыс.руб;

X2019 – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах =1%;

ИПЦф2018 – фактические значения индекса потребительских цен в 2018 году = 2,9%;

Kэл – коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, равный 0,75;

ИКАф2018 – индекс изменения количества активов (УЕ) по факту 2018 года, определяемый по формуле:

$$\text{ИКАф}2018 = (\text{УЕф}2018 - \text{УЕф}2017) / \text{УЕф}2017 = (702,44 - 702,44) / 702,44 = 0.$$

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов составила: -219,10 тыс.руб.

4.3.2. Корректировка неподконтрольных расходов (ΔНР2020).

Корректировка неподконтрольных расходов осуществляется в соответствии с формулой 7 Методических указаний №98-э.

$$\Delta \text{НР}2020 = \text{НРрасх.факт.2018} - \text{НРрасх.план2018} = 40\,355,35 - 40\,355,35 = 0 \text{ тыс.руб.},$$

где НРрасх.факт.2018, НРрасх.план2018 – пересчитанная фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов в 2018 году (тыс.руб), приведены в таблице:

Таблица: Плановые и фактические величины неподконтрольных расходов на 2018 год тыс.руб.

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2018 год	Факт 2018 года по предложению организации	Факт 2018года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	40 355,35	45 626,00	40 355,35
1.1.	Отчисления на социальные нужды	1 157,42	1 967,00	1 157,42
1.2.	Аренда электрооборудования	39 197,93	43 584,00	39 197,93
1.3.	Денежные выплаты соц. характера	0	75,00	0
Итого корректировка неподконтрольных расходов (= перерасчет факта - утверждено)		0		

В связи с тем, что аренда электрооборудования Госкомитетом принята без учета переоценки электрооборудования и не приняты затраты на содержание управляющей компании в связи с не целесообразностью отнесения данных расходов на Республику Татарстан, экономически обоснованные расходы на 2018 г. Госкомитетом признаны равным в размере 40 355,35.

Таким образом, корректировка неподконтрольных расходов составила: 0 тыс. руб.

4.3.3. Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПО2020).

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска осуществляется в соответствии с формулой 8 Методических указаний № 98-э.

$$\text{ПО}2020 = (\text{Эотп.ф}2018 - \text{Эотп}2018) * \text{ЦПф}2018 * \alpha2018 + \text{Эотп}2018 * (\text{ЦПф}2018 - \text{ЦП}2018) * \alpha2018 = (26,027 - 36,23) * 2381,566 * 1,05\% + 36,23 * (2381,566 - 2323,44) * 1,05\% = -233,014 \text{ тыс.руб};$$

где Эотп.ф2018– фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в 2018 году = 26,027 млн.кВтч;

Эотп2018 - прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на 2018 год = 36,23 млн.кВтч;

ЦПф2018 - фактическая среднегодовая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2018 году = 2381,566 руб/МВтч;

ЦП2018 - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2018 году, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям = 2323,44руб/МВтч;

α 2018 - величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная регулирующим органом на 2018 год (%) = 1,05%.

Таким образом, корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска составит: - 233,014тыс.руб.

4.3.5. Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний № 98-э.

$\Delta\text{НВВ}_{2020} = \text{НВВ}_{\text{уст}2018} - \text{НВВ}_{\text{ф}2018} = 68\,805,41 - 68\,591,07 = 217,34\text{тыс.руб}$

НВВ_{уст}2018 - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2018 год (68 805,41 тыс.руб);

НВВ_ф2018 - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2018 год в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год 2018 тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг (68 591,07 тыс.руб).

Таблица. Расчет фактической выручки на содержание электрических сетей за 2018 г.

№пп	Наименование	тыс.руб.
1.	Фактическая выручка за услуги по передаче электрической энергии за 2018г.	69 443,07
2.	Фактическая выручка на оплату технологического расчета (потерь)	852,0

	электроэнергии за 2018г.	
3.	Фактическая выручка на содержание электрических сетей (НВВф2018= п.1-п.2)	68 591,07

Госкомитетом принято решение полученную величину корректировки НВВ на содержание электрических сетей по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2017г. учитывать с 2019 по 2023 годы в размере 2 622,29 тыс.руб. (=13108,09/5) и за 2018г в размере 217,34 тыс. руб.

Таким образом, корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности принята в размере 2839,63 тыс. руб.

4.3.4. Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2017 год (В2020коррИП).

Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, производится по формуле 9 Методических указаний № 98-э.

В связи с тем, что у ООО «Газпром энерго» отсутствует утвержденная инвестиционная программа, указанная корректировка Госкомитетом не осуществляется.

Таким образом, итоговая корректировка НВВ по результатам деятельности за 2018 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э составляет: 2 387,52 тыс.руб. (= -219,10 -233,014 + 217,34+0+2622,29).

4.4. Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента (КНК2019).

КНК2019 – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2019 году.

Определяется по формуле 1 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, установленных Приказом ФСТ РФ от 26.10.2010 N 254-э/1

$$\text{КНК2018} = \text{Коб} * \text{Пкор} = 0 * 2 \%$$

где Коб – обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг в 2019 году, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный

показатель), который определяется в соответствии с формулой 21 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256.

- максимальный процент корректировки, который с 2013 года равен 2%.

$$K_{об} = \alpha * K_{над} + \beta_1 * K_{кач1} + \beta_2 * K_{кач2} = 0,65 * 0 + 0,25 * 0 + 0,1 * 0 = 0,00$$

где α , β_1 и β_2 – коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг: $\alpha = 0,65$, $\beta_1 = 0,25$ и $\beta_2 = 0,1$;

$K_{над}$ – коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг (определяются в соответствии с п. п.4.1.2 и 4.1.4. Методических указаний №1256).;

$K_{кач1}$ и $K_{кач2}$ – коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг (определяются в соответствии с п. п.4.1.2 и 4.1.4. Методических указаний №1256).

Таблица. Расчет коэффициентов достижения (недостижения) уровня надежности и качества оказываемых услуг

Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2018 год	Факт по предложению организации за 2018 год	Достижение (недостижение) показателя согласно п.4.1.2. и п.4.1.4. Методических указаний № 1256
$K_{над}$	0	0	0(достигнуто)
$K_{кач1}$	0	1	0(не достигнуто)
$K_{кач2}$	0,890	0,839	0(достигнуто)

В соответствии с указанными формулами, а также исходя из отчетных данных организации за 2018 год по показателям надежности и качества, Госкомитет рассчитал коэффициент ($КНК_{2019}$), корректирующий установленный Госкомитетом НВВ на содержание ООО «Газпром энерго» на 2018 год (68 805,41 тыс.руб.). $КНК_{2019}$ составил: -0,005:

$$КНК_{2019} = K_{об} * П_{кор} = 0,00 * 2 \% = 0,00;$$

Таким образом, корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($КНК_{2020}$) составила: - 344,03тыс.руб. (= - 0,005*НВВ 2018 год = - 0,005*68 805,41 тыс.руб.).

Таким образом, с учетом итоговой корректировки НВВ на содержание по результатам деятельности за 2018 год, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Газпром энерго» на 2020 год составила 64 732,67 тыс. рублей, в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 29 989,07 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы: 31 1646,96 тыс. руб.;
- итоговая корректировка НВВ на содержание по результатам деятельности за 2018 год: 2 387,52тыс.руб.;
- корректировка по показателям надежности и качества: -344,03 тыс.руб.

4.3. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2020 год составит 975.42 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие – 487,71тыс.руб. (=0,192млн.кВт ч *2 541.49.руб.);
- на 2 полугодие – 487,71тыс.руб. (=0,192млн.кВт ч*2 541.49 тыс.руб.).

ООО «Газпром энерго» заключен договор с АО «Татэнергосбыт» на покупку потерь.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2020 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией заявлена в размере 49,77 тыс.руб., в которую включен налог на прибыль.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ пп	Наименование показателей	Утверждено ГКРТТ на 2019 г. (тыс.руб)	Утверждено ГКРТТ на 2020 г. (тыс.руб)	1 полугодие	2 полугодие	Рост предложе ния ГКРТТ на 2020г. к установл. на 2019г.
1.	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	29 409,70	29 989,07			1,020
2.	Вспомогательные материалы	2416,57	2464,18			1,020
3.	Работы и услуги производственного характера	1304,09	1329,78			1,020
4.	Затраты на оплату труда	3942,61	4020,28			1,020
5.	Прочие затраты	21746,42	22174,82			1,020
6.	Объем условных единиц	702,44	702,44			1,00
7.	Неподконтрольные расходы	39 649,50	31 646,96			0,798
8.	Отчисления на социальные нужды	1 198,55	1 215,73			1,014
9.	Арендная плата	38 450,94	30 431,23			0,791
10.	Налог на прибыль	0,0	0,0			0
11.	Содержание управляющей компании	0	0			0,0

12.	Итоговая корректировка НВВ, в т.ч	2 267,00	2 387,52			1,053
	Корректировка ДПР	-264,22!	-219,10			0,829
	Корректировка ДНР	-37,36	0			0
	Корректировка ПО	-53,72	-233,01			4,338
	Корректировка ИП	0,00	0,00			0
	Корректировка НВВ	2 622,29	2 839,63			1,083
	Корректировка по НиК	0,00	-344,03			
13.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрическую энергию.	71 326,20	63 679,53	31 839,76	31 839,76	0,893
	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	35,85	35,85	17,93	17,93	1,00
	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	100,00	100,00	100,00	100,00	1,00
	Заявленная мощность, МВт.	6,86	6,86	6,86	6,86	1,00
	Ставка на содержание, руб./МВт в месяц	866 450,41	773 560,84	773 560,84	773 560,84	0,89
	НВВ на оплату потерь	943,0	975,42	487,71	487,71	1,034
	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	2457,02	2541,49	2541,49	2541,49	1,034
	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	0,384	0,384	0,192	0,192	1,00
	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./кВтч	26,30	29,38	29,38	29,38	1,034
	Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.	2,01675	1,80565	1,80565	1,80565	0,892
	Итого НВВ	72 269,20	64 732,67	31 839,76	31 839,76	0,892

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8.1. ООО «Газпром энерго» владеет на праве собственности и на основании представленных договоров аренды трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, сумма номинальных мощностей которых составляет 22,396 МВА.

8.2 ООО «Газпром энерго» владеет на праве аренды воздушными и кабельными линиями электропередачи, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.8.1., используемых для осуществления регулируемой деятельности 3-х уровнях напряжения:

- высокое напряжение (ВН) – 0,75км
- среднее второе напряжение (СН2) – 18,40км

- низкое напряжение (НН) – 8,76 км

8.3. За 2 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ООО «Газпром энерго» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8-800-700-71-44

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.energo.gazprom.ru.

8.6. У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах субъекта Российской Федерации и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках.

Следовательно, организация соответствует установленным критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Газпром энерго» на 2020 год:

- заявленную мощность в размере 6,86 МВт;
- полезный отпуск в размере 35,85 млн. кВт·ч;
- потери электрической энергии в размере 0,384 млн. кВт·ч

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Газпром энерго» на 2020 год в следующих размерах (без НДС)

Наименование сетевых организаций	с 01 января 2020 г. по 30 июня 2020 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
ООО «Газпром энерго»	770 920,66	27,21	1,79742

Наименование	с 01 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 г.
--------------	---

сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «Газпром энерго»	770 920,66	27,21	1,79742

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ПАО «Нижнекамскнефтехим» и ОАО «Сетевая компания» на 2020 год

В соответствии с п.12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, ПАО «Нижнекамскнефтехим» обратилось в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) по вопросу установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год и долгосрочный период до 2024 года.

Тарифное дело представлено в Госкомитет письмом от 12.04.2019 № 16202 (Вх. № 2523 от 25.04.2019). В соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, организация разместила на официальном сайте предложение о размере цен (тарифов).

Организация уведомлена об открытии дела об установлении индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы письмом от 08.05.2019 № Пр-108.

ПАО «Нижнекамскнефтехим» расположено по адресу: 423570, РТ, г.Нижнекамск. (ИНН 1651000010).

Почтовый адрес: 423574, РТ, г.Нижнекамск, Промзона.

Руководитель организации – генеральный директор Бикмурзин Азат Шаукатович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Предыдущий период регулирования был принят равным пяти годам 2015-2019 гг.

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э (в ред. Постановления Госкомитета от 08.06.2015 № 3-6/э, от 10.12.2015 № 3-10/э, от 08.12.2016 № 3-4/э и от 14.12.2017 № 3-11/э, от 05.12.2018 № 3-6/э) для ПАО «Нижнекамскнефтехим» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы. Размер тарифов на 2019 год составил (без НДС):

с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года

Одноставочный Тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,09154	54 354,66	13,11

с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года

Одноставочный Тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,08324	54 354,66	4,81

По предложению организации, размер тарифов по передаче электрической энергии на 2020 год (согласно заявлению, представленному в Госкомитет письмом от 12.04.2019 № 16202 (Вх. № 2523 от 25.04.2019) составил (без НДС):

с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,27328	95 052,70	138,47

с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,27328	95 052,70	138,47

При проведении анализа Госкомитет руководствовались следующими нормативно-правовыми актами (в действующей редакции):

1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее Основы ценообразования, «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее Правила);
3. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;

4. Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
5. Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
6. Приказ ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
7. Приказ ФСТ РФ от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э»;
8. Приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;
9. Постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;
10. Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ;
11. Федеральный закон от 25.10.2001 № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации»;
12. Налогового кодекса Российской Федерации;
13. Трудовой кодекс Российской Федерации;
14. Приказ Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;
15. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
16. Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2;
17. Нормативно-правовые акты Российской Федерации, регулирующие отношения в сфере бухгалтерского учета;
18. Иные нормативно-правовые акты Российской Федерации, необходимые для экспертизы.

Раздел 1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении тарифов.

Госкомитетом рассматривались, и принимались во внимание, все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом Госкомитет исходил из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет руководитель ПАО «Нижекамскнефтехим».

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на передачу электрической энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2018 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах. В процессе оценки Госкомитет опирался на результаты постатейного анализа, с учетом данных о работе предприятия в предшествующих периодах регулирования.

Тарифное дело дополнялось документами, представленными письмами:

от 14.08.2019 № 36306-ИсхП (Вх. № 5003 от 15.08.2019);

от 14.11.2019 № 50381-ИсхП (Вх. № 7123 от 14.11.2019)

Раздел 2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ПАО «Нижекамскнефтехим» является не основным видом деятельности.

В соответствии с Основами ценообразования № 1178 регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности.

В нарушение требований Основ ценообразования № 1178 и Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» раздельный учет доходов и расходов по элементам и видам затрат ПАО «Нижекамскнефтехим» не ведется. В отчетных формах Приложение 1.3 и 1.6, к Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 № 585, представленной в тарифном деле, а также в структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической

энергии, опубликованной на официальном сайте ПАО «Нижнекамскнефтехим» отражены данные по предприятию в целом.

По итогам 2018 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль в целом по ПАО «Нижнекамскнефтехим» составила 22 252,001 млн. рублей. Прибыль от регулируемого вида деятельности (передаче электрической энергии по распределительным сетям) не указана. В других формах статистической, бухгалтерской и налоговой отчетности информация также представлена в целом по всем видам деятельности ПАО «Нижнекамскнефтехим».

На основании изложенного дать оценку финансового результата от регулируемого вида деятельности не предоставляется возможным.

Раздел 3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

В результате анализа состава электросетевого имущества, находящегося у организации на праве собственности и (или) на ином законном основании, предлагается принять обоснованную величину условных единиц электрооборудования на 2020 год в размере 4 220,64 у.е. (субабоненты).

В таблицах П.2.1, П.2.2 представлены результаты анализа объектов электросетевого оборудования на 2020 год, согласованные с ОАО «Сетевая компания» в объеме 10 572,882 у.е.

ПАО «Нижнекамскнефтехим» предоставило информацию по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2018-2020 гг. (форма П1.4) и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2018-2020 гг. (форма П1.6), согласованные с АО «Татэнергосбыт» и ОАО «Сетевая компания».

По предложению организации величина поступления электрической энергии в сеть на 2020 год составит 470,32 млн.кВтч., полезный отпуск потребителям – 445,76 млн.кВтч, величина потерь по электрическим сетям организации – 24,56 млн.кВтч. (5,22%), заявленная мощность потребителей – 52,684 МВт.

Доля на передачу электроэнергии потребителям (субабонентам) составляет 12,80%.

Баланс электрической энергии по сетям ПАО «Нижнекамскнефтехим» (на субабонентов) приведен в таблице:

Наименование	Факт	План	План	В том числе
--------------	------	------	------	-------------

	2018 год	2019 год	2020 год	ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	444,301	445,29	481,77	481,77	0	60,14	0,14
Потери, млн.кВт ч	0,00	23,03	0	0	0	0	0
Потери установленные, %		5,17	0	0	0	0	0
Полезный отпуск, млн.кВт ч	444,301	422,26	458,22	397,10	0	59,99	1,13

Для сетям ПАО «Нижнекамскнефтехим» Госкомитетом на долгосрочный период 2015-2019 годы был установлен уровень потерь электрической энергии по уровням напряжения:

ВН – 5,17%

СН1 – 0,00%;

СН2 – 0,01%

НН – 1,68%

Фактические потери за 2018 год сложились на уровне равном 0.

Исходя из информации, опубликованной на сайте ТСО, и представленной в материалах тарифного дела, Госкомитетом проведен анализ прогнозных и фактических расходов (по статьям) за 2018 год:

(тыс.руб.)

№ п.п	Наименование	Установлено на 2018 год	Факт 2018года (по данным ТСО)
1.	Подконтрольные расходы	26 933,17	34 483,35
1.1	Затраты на оплату труда	4 454,08	9 148,61
1.2.	Прочие затраты	22 479,09	25 334,64
2.	Неподконтрольные расходы	12 586,58	15 193,79
3.	Корректировки НВВ	-8 109,52	
	НВВ на содержание	31 410,23	49 677,14
	Полезный отпуск электрической энергии (млн.кВтч)	444,00	444,30
	НВВ на потери	56 285,21	0,00
	Корректировка НВВ на потери	-43 216,74	
	Потери электрической энергии (млн.кВтч)	24,23	0,00
	Итого НВВ	44 478,70	49 677,14

Как видно из таблицы фактически основные технико-экономические показатели по виду деятельности передача электрической энергии сложились следующим образом:

- полезный отпуск выше плана на 0,3 млн.кВтч,
- объем потерь ниже плана на 24,23 млн.кВтч,
- затраты на покупку потерь выше объема, установленного Госкомитетом на 56 285,21 тыс.рублей.

Госкомитетом подконтрольные расходы на 2018 год установлены методом индексации в рамках долгосрочного периода 2015-2019 гг. Неподконтрольные расходы были определены методом экономически обоснованных расходов.

ПАО «Нижнекамскнефтехим» не ведет отдельный учет по регулируемому виду деятельности. В формах статистической и бухгалтерской отчетности не выделена информация, касающаяся

непосредственного регулируемого вида деятельности. Следовательно, не представляется возможным оценить достоверность представленной информации и провести оценку экономической обоснованности статей подконтрольный и неподконтрольных расходов.

Раздел 4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

1. Долгосрочные параметры регулирования.

Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее по тексту – ФЗ № 35) предусмотрено, что 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 деятельности, в том числе с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала.

В соответствии с действующим законодательством применяются два метода установления долгосрочных тарифов - метод доходности инвестированного капитала (РАВ), утвержденный Приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденный Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э). Одновременно при применении метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, долгосрочные параметры регулирования определяются с применением метода сравнения аналогов на основе Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (далее – Методические указания № 421-э).

Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом.

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), тарифы на услуги по передаче электрической энергии 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 и не пересматриваются в течение всего долгосрочного периода, за исключением случаев, предусмотренных п.7 Основ ценообразования.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, утвержденные на долгосрочный период регулирования, ежегодно корректируются в порядке, предусмотренном Методическими указаниями.

Для Горьковской дирекции Трансэнерго ранее выбран метод регулирования – долгосрочная индексация (2015-2019 гг.). 2020 год является первым годом нового долгосрочного периода 2020-2024 гг.

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 № 98-э, на основании следующих **долгосрочных параметров регулирования**:

➤ базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами.

Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов устанавливается регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. При этом базовый уровень операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования устанавливается как сумма доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 настоящего документа, и доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой. Базовый уровень операционных расходов территориальных сетевых организаций в случае принятия решения о его установлении (пересмотре) в течение долгосрочного периода регулирования на основании решения Правительства Российской Федерации или в иных случаях, предусмотренных настоящим документом, устанавливается как сумма доли утвержденного базового уровня операционных расходов, скорректированного в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 настоящего документа, и доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой. Указанные в настоящем пункте доли определяются в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций,

необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

В соответствии с п.3 Методических указаний № 421-э в случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических ОПР ТСО п за один из 2 лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО п на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия применения методов долгосрочного регулирования в году, предшествующему периоду регулирования, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала либо в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, где:

$$D = \frac{b}{p} * x_i^n - b * 100\%$$

t ~,~
p 0,07

ОПР факт 2018 года исходя из данных ТСО = 34 483,35 тыс.руб.

ОПР установлен ГКРТТ на 2018 год = 26 933,17 тыс.руб.

$x_n = 1\%$

$D = 26\%$

$D \text{ факт} = 28\%$

Из чего следует, что для ПАО «Нижнекамскнефтехим» в соответствии с п.3 Методических указаний № 421-э установление базового уровня ОПР осуществлено в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.

➤ индекс эффективности подконтрольных расходов.

Расчет индекса эффективности ОПР производится на основании расчета рейтинга эффективности в соответствии с приложением N 3 к Методическим указаниям № 421-э. Для ПАО «Нижнекамскнефтехим» R2020 равен 0,001, что соответствует 1 группе эффективности и индексу эффективности ОПР 1%.

➤ коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, утвержден Методическими указаниями № 98-э в размере 0,75.

➤ уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования.

В соответствии с п. 40(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов определяется по формуле:

$$N = \frac{(W_{OCi} \times n_i)}{W_{OCсумм}} \times 100$$

,
где:

i - уровень напряжения;

W_{OCi} - величина отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям, и объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к шинам трансформаторных подстанций на соответствующем уровне напряжения (тыс. кВт·ч);

$W_{OCсумм}$ - величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям (тыс. кВт·ч);

n_i - минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год.

Минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год определяется по формуле:

$$n_i = \min \left\{ \frac{\Delta W_i}{W_{\text{OCI}}} \times 100; \Delta W_{\text{нпэ.грj}} \right\}$$

где:

ΔW_i

- величина фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения (тыс. кВт·ч);

$\Delta W_{\text{нпэ.грj}}$

- норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации, для j-ой группы территориальных сетевых организаций, определяемой по данным за последний истекший год.

Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций определяется как произведение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и величины планового отпуска электрической энергии в сеть, рассчитанной в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными Федеральной антимонопольной службой, за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям.

Нормативы потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ПАО «Нижекамскнефтехим» определены в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887.

Фактические потери за 2018 год равны 0.

Исходя из вышеизложенного, для ПАО «Нижекамскнефтехим» необходимо установить на долгосрочный период 2020-2024 гг. уровень потерь:

ВН – 0%;

СН1 – 0%;

СН2 – 0%;

НН – 0%.

➤ уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования и применяемый при регулировании тарифов (с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг)).

Показатель	Значение показателя, годы				
	2020	2021	2022	2023	2024
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	2,33098	2,32748	2,32399	2,32051	2,31703
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	0,78503	0,78385	0,78268	0,78150	0,78033
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)	1	1	1	1	1

Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования в соответствии с Методическими указаниями № 98-э определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

➤ индекс потребительских цен (далее – ИПЦ). В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования в целях определения операционных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз;

➤ количество активов, определяемое регулируемыми органами;

➤ величина неподконтрольных расходов;

➤ величина заявленной мощности;

➤ величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг ТСО;

➤ цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулируемым организациям.

В соответствии с пунктом 10.2, указанная в подпункте «г» пункта 9 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, информация о размере цен (тарифов), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, размещена на официальном

сайте ПАО «Нижнекамскнефтехим», в сети Интернет, по адресу: <https://www.nknh.ru/> за 10 дней до представления в регулирующий орган предложения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, содержащего такую информацию.

В соответствии с п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющие регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчеты расходов в составе необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Госкомитетом рассмотрены предоставленные ПАО «Нижнекамскнефтехим» данные.

По предложению организации на 2020 год размер НВВ на содержание, отнесенной на передачу электроэнергии, составил 60 093,45 тыс.рублей, в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 44 995,65 тыс.рублей;
- неподконтрольные расходы – 15 097,80 тыс.рублей.

2020 год является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования деятельности ПАО «Нижнекамскнефтехим».

На основании п.38 Основ ценообразования базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

В соответствии с п.3 Методических указаний № 421-э установление базового уровня ОПР осуществлено в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.

Размер НВВ на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования определяется в разрезе подконтрольных и неподконтрольных расходов.

Рассмотрев представленные материалы, Госкомитет провел оценку экономической обоснованности расходов, включаемых в состав операционных (подконтрольных) расходов на 2020 год.

На основании п.16 Основ ценообразования определение состава расходов, включаемых в НВВ, и оценка их экономической обоснованности производится в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативно-правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. В необходимую валовую выручку включаются, согласно п.17 Основ ценообразования, планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при

определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

Для признания расходов в качестве затрат, связанных с производством и реализацией продукции, необходимо соблюдение требования оправданности этих расходов.

Согласно статье 252 НК РФ расходами признаются обоснованные и документально подтвержденные затраты, понесенные налогоплательщиком. Под обоснованными расходами понимаются экономически оправданные затраты, оценка которых выражена в денежной форме. Под документально подтвержденными расходами понимаются затраты, подтвержденные документами, оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации. Расходами признаются любые затраты при условии, что они произведены для осуществления деятельности, направленной на получение дохода.

На основании п.5 Основ ценообразования регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

В соответствии с п.29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

- расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

- рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Кроме того регулирование цен (тарифов) должно осуществляться с учетом требований Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее - № 223-ФЗ), который устанавливает общие принципы закупки товаров, работ, услуг и основные требования к закупке товаров, работ, услуг (ст.1

п.2): - государственными корпорациями, государственными компаниями, публично-правовыми компаниями, субъектами естественных монополий, организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения, газоснабжения, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод, обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов, автономными учреждениями, а также хозяйственными обществами, в уставном капитале которых доля участия Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования в совокупности превышает пятьдесят процентов.

Положение о закупках ПАО «Нижнекамскнефтехим» в тарифном деле отсутствует.

Именно этих принципов придерживался Госкомитет при рассмотрении величины НВВ в разрезе подконтрольных и неподконтрольных расходов для ПАО «Нижнекамскнефтехим» на 2020 год.

2. Подконтрольные расходы.

(тыс.рублей)

	Наименование показателя	Утв. ГКРТТ на 2018 год	Факт 2018 год	Утв. ГКРТТ на 2019 год	Предл. ТСО на 2020	Предл. ГКРТТ на 2020 год год	Рост предложения ГКРТТ на 2020г к установл. 2019г.
1.	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	26 933,17	34 483,35	26 364,93	44 995,65	11 685,72	0,44
1.1.	Материальные затраты		11 930,99		5 035,54	0,00	
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо		337,14				
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию зданий)		11 593,85		5 035,54	0,00	
1.2.	Затраты на оплату труда	4 454,08	9 148,61	4 360,11	8 281,94	7 450,21	
1.3.	Прочие затраты	22 479,09	13 403,75	22 004,82	31 678,17	4 235,51	
1.3.1.	Ремонт основных фондов		9 064,44		29 120,91	2 117,75	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций, в т.ч.:		4 339,31		2 557,26	2 117,76	
	расходы на юридические и информационные услуги				276,83	0,00	
	транспортные услуги		1 435,22		805,28	805,28	
	расходы на командировки и представительские		93,45		85,07	76,53	
	расходы на подготовку кадров		262,48		237,73	213,86	
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности		1 222,20		1 136,17	1 022,09	
	другие прочие расходы		1 325,96		16,18	0,00	

1.1. Анализ затрат по статье «Материальные затраты» заявлены организацией в размере 5 035,54 тыс.рублей, в т.ч.

По статье «Работы и услуги производственного характера» организацией заявлены расходы в сумме 5 035,54 тыс.рублей.

В нарушении п.17 Правил государственного регулирования организация не представила расшифровку и расчет расходов по статье «Работы и услуги производственного характера», заявленной в составе необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета). Также в материалах тарифного дела отсутствуют копии договоров, заключенных в соответствии с 223-ФЗ.

Как уже говорилось ранее, в виду того, что ПАО «Нижекамскнефтехим» не осуществляется ведение раздельного учета доходов и расходов по реализуемым видам деятельности, принимать к учету фактически понесенные затраты не корректно, так как у Госкомитета отсутствует возможность оценить достоверность отнесения этих затрат на вид деятельности передача электрической энергии.

Предлагается не учитывать затраты по указанной статье в полном объеме на основании п.7 Основ ценообразования.

По статье «Затраты на оплату труда» организацией заявлены расходы в сумме 8 281,94 тыс.рублей исходя из нормативной численности персонала 17 ед. и среднемесячной заработной платы в размере 40,6 тыс.рублей.

На основании п.26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации (ОТС) является правовым актом, регулирующим социально-трудовые отношения и определяющим общие принципы регулирования связанных с ними экономических отношений. ОТС содержит минимальные гарантии, предоставляемые работникам электроэнергетики, служит основой для построения взаимоотношений сторон социального партнерства в организациях на твердой правовой основе. ОТС является базой, на основе которой в энергокомпаниях заключаются коллективные договоры, регулирующие конкретные аспекты социально-трудовых отношений между работодателями и работниками. ПАО «Нижекамскнефтехим» не является членом Ассоциации Объединения работодателей электроэнергетики.

Госкомитетом предлагается принять расходы на оплату труда в размере 7 450,21 тыс.рублей, исходя из нормативной численности, рассчитанной в соответствии с Нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанных ОАО «ЦОТэнерго» 15,29 ед. (с учетом доли, приходящейся на субабонентов (12,8%)) и среднемесячной заработной платы работников ПАО «Нижекамскнефтехим» по факту 2018 года (на основании данных, опубликованных на сайте), приведенной к уровню 2020 года.

1.3. Анализ затрат по статье «Прочие затраты»

Организацией заявлена сумма в размере 31 678,17 тыс.рублей, в том числе:

1.3.1. Ремонт основных фондов – по предложению ТСО – 29 120,91 тыс.рублей.

В нарушении п.17 Правил государственного регулирования организация не представила расчет расходов по статье «Ремонт основных фондов», заявленной в составе необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета). Также в материалах тарифного дела отсутствуют копии договоров, заключенных в соответствии с 223-ФЗ.

Организацией также не представлена программа ремонтов, утвержденная в установленном порядке на долгосрочный период 2020-2024 гг.

В целях обеспечения бесперебойной работы сетей Госкомитетом предлагается учесть расходы на ремонты в размере 2 117,75 тыс.рублей.

1.3.2. Оплата работ и услуг сторонних организаций, в т.ч.:

Расходы по статье «Юридические и информационные услуги» организацией заявлены в размере 276,83 тыс.рублей.

Исключены в полном объеме в связи с отсутствием экономической обоснованности.

Расходы по статье «Транспортные услуги» организацией заявлены в размере 805,28 тыс.рублей.

Госкомитет, рассмотрев представленные материалы, предлагает включить в НВВ расходы на содержание транспорта по предложению организации в сумме 805,28 тыс.рублей, на уровне не превышающем расходы других регулируемых организаций по данной статье.

Расходы по статье «Командировочные и представительские» организацией заявлены в размере 85,07 тыс.рублей.

В нарушении п.17 Правил государственного регулирования организация не представила расчет расходов по статье «Командировочные и представительские», заявленной в составе необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

На основании ч.4 ст.168 ТК РФ в коммерческой организации порядок направления в служебные командировки может быть установлен локальным нормативным актом с конкретизацией этой процедуры. В тарифном деле отсутствует.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 13.10.2008 №749 «Об особенностях направления работников в служебные командировки» работники направляются в командировки на основании письменного решения работодателя на определенный срок для выполнения служебного поручения вне места постоянной работы. Поездка работника, направляемого в командировку на основании письменного решения работодателя в обособленное подразделение командирующей организации

(представительство, филиал), находящееся вне места постоянной работы, также признается командировкой. В тарифном деле отсутствуют.

Предлагается учесть расходы на командировки с учетом корректировки нормативной численности в размере 76,53 тыс.рублей.

Расходы по статье «Подготовка кадров» организацией заявлены в размере 237,73 тыс.рублей.

Предлагается учесть расходы на подготовку кадров с учетом корректировки нормативной численности в размере 213,86 тыс.рублей.

Расходы по статье «Обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» организацией заявлены в размере 1 136,17 тыс.рублей.

Во исполнение:

- Приказа Минздравсоцразвития России от 12.04.2011 №302н «Об утверждении перечней вредных и (или) опасных производственных факторов и работ, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры (обследования), и Порядка проведения обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров (обследований) работников, занятых на тяжелых работах и на работах с вредными и (или) опасными условиями труда» - необходимо проведение периодического медицинского осмотра работников, занятых на работах с вредными условиями труда.

- Приказа Минздравсоцразвития России от 25.04.2011 № 340н «Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением» и Приказа Минздравсоцразвития России от 01.06.2009 № 290н «Об утверждении Межотраслевых правил обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты» - осуществляются мероприятия, связанные с обеспечением работников, занятых на работах с вредными и опасными условиями труда, сертифицированными спецодеждой, спецобувью, другими средствами индивидуальной защиты.

- Приказа Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 17.12.2010 № 1122н – производится обеспечение работников, связанных с загрязнением частей тела, смывающими и обезвреживающими средствами.

- Правил противопожарного режима в РФ: - расходы на техническое обслуживание и перезарядку огнетушителей в соответствии с установленными нормами по обеспечению наличия и исправности огнетушителей, соблюдения сроков периодичности их осмотра и проверки, а также своевременной перезарядки огнетушителей.

- Приказа Минздравсоцразвития России от 16.02.2009 №45н «Об утверждении норм и условий бесплатной выдачи работникам, занятым на работах с вредными условиями труда, молока или других равноценных пищевых продуктов, Порядка...» - производится обеспечение работников, связанных с выполнением работ во вредных условиях труда молоком.

- Приказа МЧС России от 01.10.2014 № 543 «Об утверждении Положения об организации обеспечения населения средствами индивидуальной защиты» - производится обеспечение работников средствами индивидуальной защиты в чрезвычайных ситуациях (противогазами, респираторами, индивидуальными аптечками, КИМГЗ).

- Федерального закона от 28.12.2013 №426-ФЗ «О специальной оценке условий труда» - предусмотрено проведение специальной оценки условий труда.

На основании изложенного, предлагается учесть расходы по статье «Обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» в сумме 1 022,09 тыс.рублей.

Расходы по статье «Другие прочие расходы» организацией заявлены в размере 16,80 тыс.рублей.

В нарушении п.17 Правил государственного регулирования организация не представила расшифровку и расчет расходов по статье «Другие прочие расходы», заявленной в составе необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

На основании п.7 Основ ценообразования данные затраты предлагается не принимать в полном объеме в виду их необоснованности и экономической не целесообразности.

3. Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов для всех расчетных периодов регулирования.

	Наименование показателя	Утв. ГКРТТ на 2018 год	Факт 2018 год	Утв. ГКРТТ на 2019 год	Предл. ТСО на 2020	Предл. ГКРТТ на 2020 год	Рост предложения ГКРТТ на 2020г к установл. 2019г.
						год	
2.	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	12 586,58	15 193,79	11 192,36	15 097,80	11 495,28	1,03
2.1.	Аренда, всего		1,95				
2.2.	Налог на имущество	2 522,24	2 037,06	1 757,02	2 605,64	1 111,27	
2.3.	Отчисления на социальные нужды	1 367,40	2 790,11	1 338,55	2 554,15	2 287,22	
2.4.	Амортизация основных средств	8 696,94	10 364,67	8 096,79	9 938,01	8 096,79	
3.	Излишне полученный избыток	-8 423,00		-8 423,00		-22 003,18	2,61

Налог на имущество в сумме 2 605,64 тыс.рублей. Представлена декларация по налогу на имущество за 2018 год.

Налог на имущество относится к региональным налогам и сборам, устанавливается гл.30 НК РФ и Законом Республики Татарстан «О налоге на имущество организаций» от 28.11.2003 №49-ЗРТ.

Налоговая база определяется согласно ст.375 НК РФ как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения.

Федеральным законом от 03.08.2018 №302-ФЗ в ст.374 НК РФ внесены изменения, согласно которым, начиная с 01.01.2019 года, объектом налогообложения по налогу на имущество организаций признается только недвижимое имущество.

В соответствии со ст.130 ГК РФ к недвижимым вещам (недвижимое имущество, недвижимость) относятся земельные участки, участки недр и все, что прочно связано с землей, то есть объекты, перемещение которых без несоразмерного ущерба их назначению невозможно, в том числе здания, сооружения, объекты незавершенного строительства, жилые и нежилые помещения, а также предназначенные для размещения транспортных средств части зданий или сооружений (машино-места), если границы таких помещений, частей зданий или сооружений описаны в установленном законодательством о государственном кадастровом учете порядке, а также вещи, не относящиеся к недвижимости, включая деньги и ценные бумаги, признаются движимым имуществом. Регистрация прав на движимые вещи не требуется, кроме случаев, указанных в законе.

На основании проведенного анализа Госкомитет предлагает учесть затраты по налогу на имущество в 1 111,27 тыс.рублей, с учетом доли, приходящейся на субабонентов 12,8%.

По статье «Отчисления на социальные нужды» ПАО «Нижекамскнефтехим» заявлена сумма 2 287,22 тыс.руб. или 30,4% от расходов на оплату труда.

В соответствии со статьей 426 Налогового кодекса Российской Федерации в период 2017–2020 годов применяются следующие тарифы страховых взносов:

1) на обязательное пенсионное страхование:
в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование - 22 %;
свыше установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование - 10 %;

2) на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования - 2,9 %;

на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности в отношении выплат и иных вознаграждений в пользу иностранных граждан и лиц без гражданства, временно пребывающих в Российской Федерации (за исключением высококвалифицированных

специалистов в соответствии с Федеральным законом от 25 июля 2002 года N 115-ФЗ «О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации»), в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования - 1,8 %;

3) на обязательное медицинское страхование - 5,1 %.

Согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний определяется в зависимости от вида деятельности (код ОКВЭД).

Согласно уведомлению ФСС РФ ПАО «Нижекамскнефтехим» отнесена к 4 классу профессионального риска. Таким образом, страховой тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составляет 0,7%.

Поскольку статья расходов «Отчисления на социальные нужды» является расчетной, расходы по ней принимаются в зависимости от принятого размера фонда оплаты труда.

Учитывая вышеизложенное, отчисления на социальные нужды определены Госкомитетом в размере 2 287,22 тыс.рублей.

По статье «Амортизация основных средств» ПАО «Нижекамскнефтехим» заявлена сумма 8 096,79 тыс.руб.

Расчет экономически обоснованного размера амортизации на 2020 год для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим ПАО «Нижекамскнефтехим», был произведен Госкомитетом в соответствии с п.27 Основ ценообразования на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации, к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

Срок полезного использования активов, и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе, был определен Госкомитетом в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Учитывая изложенное, Госкомитетом учтены расходы на амортизацию в соответствии с максимальными сроками полезного использования в размере 8 096,79 тыс.рублей.

Таким образом, уровень неподконтрольных расходов ПАО «Нижнекамскнефтехим» на 2020 год определен в сумме 11 495,28 тыс.рублей.

В результате проведенного анализа Госкомитетом установлено, что организация получила не обоснованные средства на оплату потерь, учтенные в НВВ на 2018 год в размере 56 285,21 тыс.рублей, в НВВ на 2019 год в размере 56 584,18 тыс.рублей.

На основании изложенного указанные средства необходимо изъять из НВВ на 2020-2024гг.

4. Результаты деятельности ПАО «Нижнекамскнефтехим» за 2018 год.

В соответствии с п.9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирующими органами ежегодно производится **корректировка необходимой валовой выручки**, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов, по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, корректировки планируемых значений параметров расчета тарифов в соответствии с формулой 3 Методических указаний № 98-э.

$$B_i = B_i^{und} + B_i^{коррИП} + B_i^{распред}$$

Где: B_i^{und} - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные 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, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{und} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta НВВ_i^{cod} + ПО_i$$

Где:

ΔPR_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов.

Расчет корректировки подконтрольных расходов осуществляется в соответствии с формулой 5 Методических указаний № 98-э.

$$\Delta PR_i = PR_{i-3}^{уст} \cdot (1 - X_i) \times (1 + ИПЦ_{i-2}^{\Phi}) \times (1 + K_{эл} \cdot ИКА_{i-2}^{\Phi}) - PR_{i-2}^{уст}$$

где $PR_{уст2017}$ – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2017 году, тыс.рублей (26 638,71);

$PR_{уст2018}$ – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2018 году, тыс.рублей (26 933,17);

X_{2018} – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах (1 %);

$ИПЦ_{ф2018}$ – фактические значения индекса потребительских цен в 2017 году (2,9 %);

$K_{эл}$ – коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, равный 0,75;

$ИКА_{ф2018}$ – индекс изменения количества активов (УЕ) по факту 2018 года = 0.

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов (согласно данным, утвержденным Госкомитетом на 2017 и 2018 годы) составила: (-207,78) тыс.руб.

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра. Определяется по формуле 7 Методических указаний № 98-э.

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{расх.факт} - НР_{i-2}^{расх.план} = 12\,090,85 - 12\,586,58 = (-495,73) \text{ тыс.рублей}$$

тыс.руб.

№ п/п	Показатель	Утв. ГКРТТ на 2018 год	Факт 2018 года по предл. ТСО	Факт 2018 года, призн.ГКРТТ эк.об.
1.	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	12 586,58	15 193,79	12 090,85
1.1.	Отчисления на социальные нужды	1 367,40	2 790,11	1 356,85
1.2.	Амортизация основных средств	8 696,94	10 364,67	8 696,94
1.3.	Налог на имущество	2 522,24	2 037,06	2 037,06
1.4.	Аренда	0	1,95	0
2.	Доля на субабонентов	13,01 %	12,68 %	12,68 %
Итого корректировка НР (= факт, признанный ГКРТТ – утверждено)		-495,73		

По статьям расходов, указанным в пп.1.1.-1.4, факт за 2018 год представлен организацией в тарифном деле и опубликован на официальном сайте организации.

Таким образом, корректировка неподконтрольных расходов составила: -495,73 тыс.рублей.

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:

$$ПО_i = (\mathcal{E}_{i-2}^{ОП.Ф} - \mathcal{E}_{i-2}^{ОП}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} * \alpha_{i-2} + \mathcal{E}_{i-2}^{ОП} * (ЦП_{i-2}^{\phi} - ЦП_{i-2}) * \alpha_{i-2}$$

=1 372,33 тыс.рублей.

$\mathcal{E}_{i-2}^{ОП}$ - прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования = 56,707 млн.кВт.ч.;

$\mathcal{E}_{i-2}^{ОП.Ф}$ - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования = 51,494 млн.кВт.ч.;

α_{i-2} - уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии = 5,17%;

ЦПi-2 - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям. Ц.пл.2018= 2 323,44 руб./МВт.ч;

$ЦП_{i-2}^{\phi}$ - фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2. Ц.ф.2018= 2 381,60 руб./МВт.ч.

$B_i^{коррИП}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год.

В связи с тем, что у ПАО «Нижекамскнефтехим» отсутствует утвержденная инвестиционная программа, указанная корректировка Госкомитетом не осуществляется.

Формула 7.1 МУ 98-э не применяется, т.к. расчет НВВ Госкомитетом производится с учетом сбора по двуставочному тарифу и соответственно ОАО «Сетевая компания», как котлодержатель, произвел расчет с данной ТСО также по двуставочному тарифу в установленном объеме.

Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг.

Согласно приказу ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний о применении понижающих (повышающих) коэффициентов» производится корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг, с учетом понижающего (повышающего) коэффициента.

$$КНК_i = K_{об_i} \cdot П_{кор_i}$$

КНК2020 – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2020 году.

$$K_{об} = \alpha \times K_{над} + \beta_1 \times K_{кач1} + \beta_2 \times K_{кач2}$$

$K_{об}$ - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году i , используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.06.2010 N 296 (зарегистрировано Минюстом России 31.08.2010, регистрационный N 18313) (далее - Методические указания по надежности и качеству);

где:

α , β_1 и β_2 - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

$$\alpha = 0,65, \beta_1 = 0,25 \text{ и } \beta_2 = 0,1;$$

$K_{над}$ - коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг;

$K_{кач1}$ и $K_{кач2}$ - коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг.

$\Pi_{кор}$ - максимальный процент корректировки, определяемый:

для 2011 года: $\Pi_{кор2011} = 0,5\%$;

для 2012 года: $\Pi_{кор2012} = 1\%$;

начиная с 2013 года: $\Pi_{кор2013} = 2\%$.

В соответствии с п.12 и 14(1) Постановления Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (далее – Постановление Правительства № 1220), определение фактических значений показателей надежности и качества, а также определение индикативных показателей уровня надежности, осуществляется регулирующими органами на основании

заключения Министерства энергетики Российской Федерации о результатах осуществления контроля полноты, достоверности и своевременности представления данных о перерывах электроснабжения, а также указание на наличие либо отсутствие со стороны ТСО существенных нарушений порядка определения фактических показателей надежности.

Согласно заключению, размещенному на сайте Министерства энергетики Российской Федерации Горьковская дирекция Трансэнерго представило данные по показателям надежности и качества без нарушений.

Исходя из вышеизложенного

$$K_{об_i} = -0,75$$

$B_i^{распред}$ не определяется для территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за исключением результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Таким образом корректировка НВВ на 2020 год ПАО «Нижекамскнефтехим» составит (-1 174,66) тыс.рублей.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на базовый

(первый) и i -й год долгосрочного периода регулирования (HBB_i^{cod} тыс.руб)) определяется по формуле:

$$HBB_1^{cod} = PP_1 + NP_1 + B_1$$

Для ПАО «Нижекамскнефтехим» $HBB_{сод.2020} = 11\,685,72 + 11\,495,28 - 1\,174,66 - 22\,003,18 = 3,16$ тыс.рублей, где

PP_{2020} – подконтрольные расходы на 2020 год = 11 685,72 тыс.рублей;

NP_{2020} – неподконтрольные расходы на 2020 год = 11 495,28 тыс.рублей;

B_{2020} - результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности

такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с п.7 и п. 32 Основ ценообразования = (-23 177,84) тыс.рублей.

5. НВВ на оплату потерь

ПАО «Нижекамскнефтехим» заявлены затраты по данной статье на 2020 год в размере 61 724,34 тыс.руб. Расчёт ТСО произведен исходя из объема нормативных потерь электроэнергии в размере 24,56 тыс.кВт*ч. и планируемого тарифа покупки электрической энергии в целях компенсации потерь на 2020 год – 2 513,62 руб./МВт*ч.

ПАО «Нижекамскнефтехим» не заключен договор с ГП на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь.

Норматив потерь на долгосрочный период (2020-2024 гг.), в соответствии с п.40(1) Основ ценообразования и приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 определен на уровне:

ВН – 0%;

СН1 – 0%;

СН2 – 0%;

НН – 0%.

Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2020 год для ПАО «Нижекамскнефтехим» составит 0 рублей.

Итого экономически обоснованная НВВ ПАО «Нижекамскнефтехим» на оказание услуг по передаче электроэнергии на 2020 год, с учетом всех корректировок, составляет 3,16 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 11 685,72 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 11 495,28 тыс.руб.;
- корректировка НВВ – (-23 177,84) тыс.руб.;
- НВВ на оплату потерь – 0 тыс.руб.

Раздел 5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Затраты по статье «Подконтрольные расходы из прибыли» и налог на прибыль регулируемой организацией не заявлены.

Раздел 6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Наименование показателя	Утв. ГКРТТ на 2018 год	Факт 2018 год	Утв. ГКРТТ на 2019 год	Предл. ТСО на 2020	Предл. ГКРТТ на 2020 год			Рост предложе ния ГКРТТ на 2020г к установл. 2019г.
					год	1 п/г	2 п/г	

Экспертное заключение 6

1.	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	26 933,17	34 483,35	26 364,93	44 995,65	11 685,72	5 842,86	5 842,86	0,44
1.1.	Материальные затраты		11 930,99		5 035,54	0,00			
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо		337,14						
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию зданий)		11 593,85		5 035,54	0,00			
1.2.	Затраты на оплату труда	4 454,08	9 148,61	4 360,11	8 281,94	7 450,21			
1.3.	Прочие затраты	22 479,09	13 403,75	22 004,82	31 678,17	4 235,51			
1.3.1.	Ремонт основных фондов		9 064,44		29 120,91	2 117,75			
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций, в т.ч.:		4 339,31		2 557,26	2 117,76			
	расходы на юридические и информационные услуги				276,83	0,00			
	транспортные услуги		1 435,22		805,28	805,28			
	расходы на командировки и представительские		93,45		85,07	76,53			
	расходы на подготовку кадров		262,48		237,73	213,86			
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности		1 222,20		1 136,17	1 022,09			
	другие прочие расходы		1 325,96		16,18	0,00			
2.	Объем условных единиц	4 552,64	4 552,64	4 220,64	4 220,64	4 220,64			1,00
3.	Индекс потребительских цен, определенный с учетом социально-экономического развития, %	0,037		0,046		0,030			
4.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	0,01		0,01		0,01			
5.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	0,75		0,75		0,75			
6.	Индекс изменения количества активов, %	-0,02		-0,07		0,00			
7.	Итого коэффициент индексации, %	1,01		0,979					
8.	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	12 586,58	15 193,79	11 192,36	15 097,80	11 495,28			1,03
8.1.	Аренда, всего		1,95						
8.2.	Налог на имущество	2 522,24	2 037,06	1 757,02	2 605,64	1 111,27			
8.3.	Отчисления на социальные нужды	1 367,40	2 790,11	1 338,55	2 554,15	2 287,22			
8.4.	Амортизация основных средств	8 696,94	10 364,67	8 096,79	9 938,01	8 096,79			
9.	Излишне полученный избыток	-8 423,00		-8 423,00		-22 003,18			2,61
10.	Итоговая корректировка НВВ (стр.9.1+стр.9.2+стр.9.3+стр.9.4+стр.9.5)	900,69	0,00	4 086,61	0,00	-703,51	0,00	0,00	
10.1.	Корректировка АПР	900,69		-649,26		-207,78			
10.2.	Корректировка АНР	0,00		-3 836,84		-495,73			
10.3.	Корректировка ПО	0,00		0,00		0,00			
10.4.	Корректировка ИП	0,00		0,00		0,00			
10.5.	Корректировка НВВ			8 572,71		0,00			
11.	Корректировка по НиК	-587,21		-103,26		-471,15			
12.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	31 410,23	49 677,14	33 117,64	60 093,45	3,16	1,58	1,58	0,00
13.	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	444,00	444,30	422,26	445,76	445,76	222,88	222,88	
14.	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	13,01	12,68	12,31	12,80	12,80	12,80	12,80	
15.	Заявленная мощность, МВт.	52,51	52,42	50,77	52,68	52,68	52,68	52,68	
16.	Ставка на содержание, руб./кВт в месяц	49 846,11	78 972,94	54 354,66	95 052,70	5,00	5,00	5,00	
17.	НВВ на оплату потерь конечная	13 068,47	54 732,03	3 784,76	61 724,34	0,00	0,00	0,00	0,00
18.	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	2 323,44	1 849,06	1 649,56	2 513,62	0,00	2 541,49	2 541,49	
19.	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	24,23	29,60	23,03	24,56	0,00	0,00	0,00	
20.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./кВтч	29,43	123,19	8,96	138,47	0,00	0,00	0,00	
21.	Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.	0,10018	0,23500	0,08739	0,27328	0,00001	0,00001	0,00001	
22.	Итого НВВ	44 478,70	104 409,17	36 902,40	121 817,79	3,16	1,58	1,58	0,00

Раздел 7. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

Для установления тарифов (цен) на долгосрочный период 2020-2024 годы организацией направлены на имя руководителя регулирующего органа письменное заявление и расчеты, произведенные согласно Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства № 1178, Приказу ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э и от 30.03.2012 N 228-э», Приказу ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

К расчету приложены материалы в подлиннике или надлежаще заверенные, согласно перечню, установленному п.17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные Постановлением Правительства № 1178.

В соответствии с п. 9(1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, организация опубликовала предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования, в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 на официальном сайте организации.

Определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности произведены в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», главой 25 НК РФ, Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

На основании п.24 Правил госрегулирования основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его

соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»:

1. ПАО «Нижекамскнефтехим» владеет на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Татарстан, сумма номинальных мощностей которых составляет 1869,21 МВА.

2. ПАО «Нижекамскнефтехим» владеет на праве собственности и (или) на ином законном основании, на срок не менее долгосрочного периода регулирования, линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики татарстан, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения::

Высокое напряжение (ВН) – 106,87 км;

среднее второе напряжение (СН2) – 711,458 км;

низкое напряжение (НН) – 911,811 км.

3. У ПАО «Нижекамскнефтехим» отсутствуют за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 факта применения Госкомитетом понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 7(555)37-71-17, 37-92-42.

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» - www.nknh.ru.

6. У ПАО «Нижекамскнефтехим» отсутствуют во владении, и (или) пользовании, объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Республики Татарстан и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании

иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Республики Татарстан и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Из чего следует что ПАО «Нижнекамскнефтехим» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1.Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Нижнекамскнефтехим» на 2020 год:

- заявленную мощность в размере 52,684 МВт;
- полезный отпуск в размере 445,7 млн.кВтч;
- потери электрической энергии в размере 0 млн.кВтч

2.Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ПАО «Нижнекамскнефтехим» на 2020 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2020 г. по 30 июня 2020 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ПАО «Нижнекамскнефтехим»	5,00	0,00	0,00001

Наименование сетевых организаций	с 1 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ПАО «Нижнекамскнефтехим»	5,00	0,00	0,00001

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «ТСО «Энергосервис» и ОАО «Сетевая компания» на 2020 год.

Общество с ограниченной ответственностью «Территориальная Сетевая Организация «Энергосервис» (далее - ООО «ТСО «Энергосервис») направило на рассмотрение в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год (письмо от 22.04.2019 № 82, вх. №2326 от 23.04.2019).

Юридический адрес: 420021, г.Казань, пр.Салиха Сайдашева, д.12, пом.88.

Почтовый адрес: 420021, г.Казань, пр.Салиха Сайдашева, д.12, пом.88. (ИНН 1659182604)

Руководитель организации – генеральный директор Галимов Артур Фаридович.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Постановлением Госкомитета от 15.12.2017 № 3-13/э (в редакции Постановления Госкомитета от 14.12.2018 № 3-14/э) для ООО «ТСО «Энергосервис» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2018-2020 годы. Размер тарифов на 2019 год составил (без НДС):

с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,55183	193 999,03	128,55

с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,56070	193 999,03	137,42

По предложению организации, размер тарифов на 2020 год (согласно заявлению, представленному в Госкомитет 22.04.2018 № 82) составил (без НДС):

с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,57247	199 079,78	138,11

с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,57247	199 079,78	138,11

По предложению организации, размер тарифов на 2020 год (согласно представленных дополнительных материалов) составил (без НДС):

с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,81655	304 108,91	153,08

с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,81655	304 108,91	153,08

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2018-2020 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2020 год является третьим годом первого долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ООО «ТСО «Энергосервис» установлены следующие долгосрочные параметры (таблица 1):

Таблица 1. Долгосрочные параметры регулирования на 2018-2020 годы.

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2018	29 416,26	1	75	3,73		5,78	6,78	0	0	0
2019	х	1	75	3,73		5,78	6,78	0	0	0
2020	х	1	75	3,73		5,78	6,78	0	0	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации.

Согласно представленным материалам ООО «ТСО «Энергосервис» осуществляет передачу электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Подстанция 110-150 кВ – 5 шт.;
- Силовой трансформатор 110-150 кВ – 10 шт.;
- Силовой трансформатор 1-20 кВ – 29 шт.;
- Однотрансформаторная ТП 1-20 кВ – 30 шт.;
- Двухтрансформаторная ТП 1-20 кВ – 44 шт.;
- ВЛ 110-150 кВ – 15,588 км;
- ВЛ 1-20 кВ – 10,423 км;
- ВЛ 0,4 кВ – 33,296 км;
- КЛ 3-10 кВ – 75,727 км;
- КЛ до 1 кВ – 21,918 км.

Электрооборудование ООО «ТСО «Энергосервис» на 2020 год в условных единицах составляет 3 035,030.

Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная организацией (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), не согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

На основании представленных документов, Госкомитетом произведен перерасчет условных единиц ООО «ТСО «Энергосервис» на 2020 год:

- Подстанция 110-150 кВ – 4 шт.;

- Силовой трансформатор 110-150 кВ – 8 шт.;
- Силовой трансформатор 1-20 кВ – 17 шт.;
- Однотрансформаторная ТП 1-20 кВ – 29 шт.;
- Двухтрансформаторная ТП 1-20 кВ – 27 шт.;
- ВЛ 110-150 кВ – 15,588 км;
- ВЛ 1-20 кВ – 10,423 км;
- ВЛ 0,4 кВ – 33,296 км;
- КЛ 3-10 кВ – 36,237 км;
- КЛ до 1 кВ – 21,918 км.

Таким образом, электрооборудование ООО «ТСО «Энергосервис» на 2020 год в условных единицах составляет 2 118,613.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

ООО «ТСО «Энергосервис» были представлены дополнительные материалы в адрес Госкомитета письмами от 26.09.2019 №207, от 07.10.2019 №214, от 08.10.2019 №215, от 31.10.2019 № 243, от 01.11.2019 № 244, от 14.11.2019 № 251, от 15.11.2019 № 252.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «ТСО «Энергосервис» является основным видом деятельности.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2018 года, согласно представленной бухгалтерской отчетности, в целом по ООО «ТСО «Энергосервис» чистая прибыль составила 8 913,00 тыс.руб., в том числе по передаче электрической энергии 6 034 тыс. рублей (анализ деятельности предприятия за отчетный период рассмотрен в пп. 4.3.2. Заключения).

3. Анализ основных технико-экономических показателей за текущий год и расчетный период регулирования:

ООО «ТСО «Энергосервис» представлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН 1, СН 2 и НН за 2018-2020 гг. (форма П1.4), не согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуре полезного отпуска электрической энергии (мощности)

по группам потребителей за 2018-2020 гг. (форма П1.6), согласованная с гарантирующим поставщиком АО «Татэнергосбыт».

По предложению ООО «ТСО «Энергосервис» величина поступления электрической энергии в сеть на 2020 год составит 251,588 млн.кВтч., полезный отпуск потребителям – 237,689 млн.кВтч., а величина потерь по электрическим сетям организации –13,899 млн.кВтч. Доля на субабонентов от величины полезного отпуска всего составит 100,00 %.

Потери по уровням напряжения (%), указанные в представленных формах, не соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии территориальной сетевой организации устанавливается на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования равным уровню потерь, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования.

Госкомитетом выполнен перерасчёт потерь в соответствии с установленными технологическими потерями на долгосрочный период регулирования, в результате которого внесены изменения в величину поступления электрической энергии в сеть ООО «ТСО «Энергосервис», а полезный отпуск остался без изменений. Расчет потерь приведен в таблице 2:

Таблица 2. Расчет потерь электроэнергии.

Наименование	всего	В том числе			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	251,670	251,670		59,597	16,962
Потери, млн.кВт ч	13,982	9,387		3,444	1,150
Потери установленные, %		3,73		5,78	6,78
Полезный отпуск, млн.кВт ч	237,687	182,685		39,190	15,812

На основании установленных Госкомитетом величин технологического расхода (потерь) электрической энергии и прогнозных объемов поступления электрической энергии в сеть, соответствующих уровням напряжения, величина потерь по электрическим сетям ООО «ТСО «Энергосервис» на 2020 год составит 13,982 млн.кВтч.

Величина поступления электрической энергии в сеть ООО «ТСО «Энергосервис» на 2020 год составит 251,670 млн.кВтч. Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице 3:

Таблица 3. Показатели полезного отпуска электроэнергии, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2018-2020 годы

Показатели	Ед.изм.	2018 установлено	2019 установлено	2020 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	129,69	258,94	237,69
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	23,58	47,08	43,22
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	8,67	14,02	13,982

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год по сетям ООО «ТСО «Энергосервис» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Отмечаем, что согласно Постановлению № 1178 организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление об установлении тарифов).

Согласно пункту 17 Правил к заявлению организации, осуществляющие регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Рассмотрев представленные материалы, Госкомитет провел оценку экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2020 год приняты следующие значения по статьям затрат.

4.1. Подконтрольные расходы

На 2019 год подконтрольные расходы установлены в размере **53 660,71 тыс.руб.** в том числе:

- 1). вспомогательные материалы – 5 889,57 тыс.руб.;
- 2). работы и услуги производственного характера – 8 647,12 тыс.руб.;
- 3). затраты на оплату труда – 35 630,40 тыс.руб.;
- 4). прочие расходы – 3 493,62 тыс.руб.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2020 год – 103,0 %;
- индекс изменения количества активов на 2020 год: -0,12, который рассчитан исходя из изменения количества у.е.:

- 2 402,85 у.е. в 2019 году,
- 2 118,61 у.е. в 2020 году;

Снижение условных единиц обусловлен тем, что Госкомитетом исключен ряд договоров аренды электроэнергетического оборудования (пп. 4.2.3.1. Заключения).

- индекс эффективности подконтрольных расходов – 1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 0,929.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2020 год приняты в размере **49 863,36 тыс.руб.** ($49\,863,36 \cdot 0,929$), в том числе:

- 1). вспомогательные материалы – 5 472,79 тыс.руб.;
- 2). работы и услуги производственного характера – 8 035,19 тыс.руб.;
- 3). затраты на оплату труда – 33 108,98 тыс.руб.;
- 4). прочие расходы – 3 246,39 тыс.руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 91 875,58 тыс.руб., в том числе:

- 1). отчисления на социальные нужды – 13 288,66 тыс.руб.;
- 2). амортизация основных средств – 3 653,73 тыс.руб.;
- 3). арендная плата – 72 462,74 тыс.руб.;
- 4). налог на имущество – 1 123,96 тыс.руб.;
- 5). налог на транспорт – 16,03 тыс.руб.;
- 6). налог на прибыль – 1 330,46 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 10 065,13 тыс.руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,4 % от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию- 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,4 %.

Размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев с января 2017 года составляет 0,4 %, который определен Филиалом №5 ГУ-РО ФСС РФ по РТ согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (рег. номер - 1606614712).

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 3 653,73 тыс.руб.

Госкомитет проанализировал представленную амортизационную ведомость по плану на 2019-2020 годы, а также с учетом нового оборудования. Проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии, и способа начисления амортизационного износа.

Таким образом, Госкомитет принимает амортизацию на 2020 год в размере 3 653,73 тыс.руб.

Отмечаем, что сроки полезного использования основных средств, приняты на максимальном уровне по соответствующим амортизационным группам согласно Постановлению Правительства от 01.01.2002 №1.

4.2.3. Арендная плата заявлена организацией в размере 72 462,74 тыс.руб. В эти затраты входит:

4.2.3.1. аренда электросетевого имущества заявлена в размере 69 727,54 тыс.руб.

Госкомитет проанализировал представленные договора аренды электросетевого оборудования. По всем договорам аренды представлена первичная документация по арендуемому оборудованию от арендодателей по формам ОС-1 (акт приема-передачи объекта основных средств), ОС-6 (инвентарная карточка учета объекта основных средств) и КС-14 (акт приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией), на основании которой указанные договоры заключены.

Согласно п.28 Основ ценообразования расходы на аренду определяются исходя из величины амортизации и иных обязательных платежей. Из представленных 35 договоров аренды Госкомитет учитывает затраты по следующим договорам:

Наименование	№ договора	Ежегодная амортизация	Налог на имущество, год	Сумма аренды, руб. (без НДС)
АО "Альметьевский трубный завод"	№06/2017 от 24.08.2017	806 275,21	215 021,09	1 021 296,30
АО "Спартак"	№0125 от 04.08.2017	833 794,97	426 474,22	1 260 269,19
ООО "ПФ "ТТС-2"	№2-17 от 01.09.2017	329 475,86	218 058,10	547 533,96
ООО "АД "Эйфель"	№01/04/2018 от 01.04.2018	227 134,52	134 914,48	362 049,00
ООО "Энергосеть"	№01//06/17 от 01.07.2017	1 802 010,00	1 010 064,63	2 812 074,63
АО "ПОЗИС"	№1454/014-17 от 01.02.2018	18 600,00	46 050,00	64 650,00
ООО "АЧНФ "Алсу"	№55/2018-А от 23.10.2018	865 546,00	324 771,93	1 190 317,93
ООО "Бизнес Арт"	№17/2018-У от 28.02.2018	9 141,27	5 614,27	14 755,54
ООО "УК ТТС"	№1-17 от 01.09.2017	743 355,38	458 707,31	1 202 062,69
ООО "Индустриальный парк "М-7"	№59/2018-А от 31.10.2018	131 302,00	115 010,06	246 312,06

ООО "Дэвра"	№70/2018-А от 31.10.2018	1 311,00	374,88	1 685,88
ООО "Адаред"	№71/2018-А от 31.10.2018	23 930,00	15 950,08	39 880,08
ООО "ФОН"	№17 от 01.07.2017	1 133 854,85	648 255,19	1 782 110,04
ООО "Риаз"	№69/2018-А от 31.10.2018	85 320,00	50 836,56	136 156,56
ООО "Капитал"	№68/2018-А от 31.10.2018	134 831,00	47 708,08	182 539,08
ООО "Транзит-Сити"	№67/2018-А от 31.10.2018	133 456,00	51 279,20	184 735,20
ООО "Элит Авто УФА"	№3-17 от 01.09.2017	316 491,16	209 464,40	525 955,56
ООО СМУ "ВОДСТРОЙ"	№66/2018-А от 31.10.2018	29 077,00	639,44	29 716,44
ООО "ТранзитСити"	№64/2018-А от 31.10.2018	58 168,00	16 044,68	74 212,68
ООО "ТранзитСити-Лаишево"	№65/2018-А от 31.10.2018	69 332,00	21 540,76	90 872,76
ООО "СВЯЗЬ ПЕТРОЛЕУМ"	№63/2018-А от 31.10.2018	91 885,00	28 300,50	120 185,50
ООО "Савиново-Челны"	№01/06/2017-А от 01.07.2017	1 153 333,30	631 662,40	1 784 995,70
ООО "Транзит-Сервис"	№72/2018-А от 31.10.2018	2 106,00	416,64	2 522,64
ООО "УК "ТрансТехСервис"	№60/2018-А от 31.10.2018	571 910,00	179 168,92	751 078,92
ООО "АЛНАС"	№АЛН-ДАН/0634/18 от 26.09.2018	608 735,00	171 026,02	779 761,02
ООО "Бизнес Арт"	№77/2018-А от 31.10.2018	22 500,00	9 363,75	31 863,75
ООО "ИПСО ФАКТО"	№79/2018-А от 31.10.2018; №80/2018-А от 31.10.2018; №81/2018-А от 31.10.2018	230 979,00	71 140,99	302 119,99
СНТ "Усады"	№83/2018 от 31.10.2018	21 610,00	4 437,10	26 047,10
ООО "Бизнес Арт"	№10/2017-А от 01.12.2017	31 313,02	19 032,40	50 345,42
ООО "АвтоГазСервис"	№17/2019-А от 13.05.2019	125 289,96		125 289,96
ООО "Риаз"	№52/2019-А от 31.10.2019	45 052,44	29 652,00	74 704,44

На основании представленной в Госкомитет информации от ООО «ТСО «Энергосервис» о расторжении договоров аренды объектов электросетевого хозяйства с АО «Особая экономическая зона «Иннополис», Госкомитет исключает из расчета заявленные договора аренды:

Наименование	№ договора	Ежегодная амортизация	Сумма аренды, руб. без НДС	Количество у.е.
АО "ОЭЗ "Иннополис"	№62/2018-А от 31.10.2018	24 204 480,00	24 204 480,00	345
АО "ОЭЗ "Иннополис"	№49/2019-А от 31.10.2019	29 186 662,63	29 186 662,63	546,812

Согласно п.28 Основ ценообразования не учитываются при определении необходимой валовой выручки затраты, связанные с арендой объектов электросетевого хозяйства, в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по

передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства. На основании этого, Госкомитет не принимает следующие договора аренды энергооборудования:

Наименование	№ договора	Ежегодная амортизация	Налог на имущество, год	Сумма аренды, руб. без НДС	Количество у.е.
ООО "СПЕКТР"	№44/2019-А от 11.10.2019	86 250,00		86 250,00	5,666
ООО "УК ТТС"	№50/2019-А от 30.10.2019	272 644,00	159 400,36	432 044,36	18,938

Таким образом, расходы по аренде электросетевого имущества приняты Госкомитетом в размере 15 818,10 тыс.руб.

4.2.3.2. аренда офисных помещений заявлена в размере 1 873,13 тыс.руб.

ООО «ТСО «Энергосервис» арендует офисные помещения в городах Казань, Набережные Челны и Альметьевск. Общая площадь арендованных помещений составляет 299,2 кв.м.

Госкомитетом произведен перерасчет нормативной численности (58 ед.) с учетом увеличения условных единиц электрооборудования (2 118,613 у.е.). Исходя из расчета норматива минимальной площади на единицу персонала (не менее 4,5 кв.м. по СанПиНу) и средней стоимости за 1 кв.м. по региону (521 руб./кв.м.), Госкомитет принимает затраты по данной статье в размере 1 631,77 тыс.руб.

4.2.3.3. расходы на аренду 2 транспортных средств (грузопассажирской Газели и легкового автомобиля Лада Гранта) на 2020 год заявлены организацией в размере 581,48 тыс.руб.

Госкомитет принимает затраты на аренду автотранспорта по предложению организации, в том числе:

- по договору оказания услуг от 01.12.2017 № 11/2017-А с ООО «Бизнес Арт» (Лада Гранта) в размере 159,90 тыс.руб. (срок действия договора: 01.01.2018-31.12.2022);

- по договору оказания услуг от 01.12.2017 № 12/2017-А с ООО «Бизнес Арт» (Грузопассажирская Газель) в размере 421,58 тыс.руб. (срок действия договора: 01.11.2017-31.12.2020).

4.2.3.4. Арендная плата парковочных мест заявлена организацией в размере 280,50 тыс.руб.

Согласно договору аренды парковочных мест с ГУП «Татинвестгражданпроект» стоимость за одно парковочное место составляет 2,12 тыс.руб. без учета НДС. В связи с тем, что ООО «ТСО «Энергосервис» владеет 5-ю автомобилями (3 автомобиля в собственности, 2 по договорам аренды), арендная плата на 5 парковочных места равна 127,20 тыс.руб. в год (без НДС).

Таким образом, затраты по статье «Арендная плата» на 2020 год принимаются Госкомитетом в размере 18 158,55 тыс.руб.

4.2.4. Годовой размер налога на имущество заявлен организацией в размере 1 123,96 тыс.руб. Госкомитетом произведен расчет налога на имущество от среднегодовой остаточной стоимости основных средств и налоговой ставки на имущество, в результате которого годовой налог на имущество принят по предложению организации.

4.2.5. Налог на транспорт принят в сумме 16,03 тыс.руб. Расчет произведен исходя из ставок, прописанных в Законе Республики Татарстан от 29 ноября 2002 года N 24-ЗРТ.

4.2.6. Налог на прибыль принят в размере 1 330,46 тыс.руб. согласно представленной налоговой декларации по факту 2018 года.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2020 год принимаются в размере **34 347,86 тыс.руб.**

4.3. Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой 3 Методических указаний № 98-э.

4.3.1. Корректировка подконтрольных расходов.

Расчет корректировки подконтрольных расходов осуществляется в соответствии с формулой 5 Методических указаний № 98-э.

В связи с тем, что для ООО «ТСО «Энергосервис» 2018 год является первым годом долгосрочного периода регулирования, корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов не производится (Приказ ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17).

4.3.2. Корректировка неподконтрольных расходов.

Корректировка неподконтрольных расходов осуществляется в соответствии с формулой 7 Методических указаний № 98-э.

$$\Delta \text{НР}_{2020} = \text{НР}_{\text{расх.факт.}}_{2018} - \text{НР}_{\text{расх.план}}_{2018} = 19\,595,46 - 19\,814,41 = -218,95 \text{ тыс.руб.},$$

где

$\text{НР}_{\text{расх.факт.}}_{2018}$, $\text{НР}_{\text{расх.план}}_{2018}$ — пересчитанная фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов в 2018 году (тыс.руб.) (таблица 4).

Таблица 4. Плановые и фактические величины неподконтрольных расходов на 2018 год

тыс.руб.

№ п/п	Показатель	Факт 2018 года по предложению организации	Утверждено ГКРТТ на 2018 год	Факт 2018 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	19 659,49	19 814,41	19 595,46

1.1.	Отчисления на социальные нужды	4 371,27	5 937,80	4 371,27
1.2.	Амортизация основных средств	745,96	681,93	681,93
1.3.	Налоги	192,08	174,50	192,08
1.4.	Аренда	13 020,18	13 020,18	13 020,18
1.5.	Налог на прибыль	1 330,00	0,00	1 330,00
2.	Доля на субабонентов, %	100	100	100
Итого корректировка неподконтрольных расходов (= факт ГКРТТ – утверждено)		-218,95		

По п.1.1. таблицы отчисления на социальные нужды приняты по факту организации за 2018 год в размере 4 371,27 тыс.руб.

По п.1.2. таблицы фактическая амортизация принята в размере 681,93 тыс.руб. Рассчитана исходя из анализа представленной амортизационной ведомости основных средств линейным способом на 2018 год.

По п.1.3. таблицы фактические затраты по налогам приняты в размере 192,08 тыс.руб. согласно представленным налоговым декларациям по факту 2018 года.

По п.1.4. таблицы арендная плата принята в размере 13 020,18 тыс.руб. согласно действующим договорам аренды.

По п.1.5. таблицы фактические затраты по налогу на прибыль приняты в размере 1 330,46 тыс.руб. согласно представленной налоговой декларации по факту 2018 года.

Таким образом, фактические неподконтрольные расходы за 2018 год, признанные Госкомитетом экономически обоснованными, составили 19 595,46 тыс.руб. против предложения организации в размере 19 659,49 тыс.руб.

Исходя из изложенного, корректировка неподконтрольных расходов составила: **-218,95 тыс.руб.**

4.3.3. Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска осуществляется в соответствии с формулой 8 Методических указаний № 98-э.

$$\begin{aligned}
 \text{ПО}_{2020} &= (\text{Э}^{\text{отп.ф}}_{2018} - \text{Э}^{\text{отп}}_{2018}) * \text{ЦП}^{\text{ф}}_{2018} * \alpha_{2018} + \text{Э}^{\text{отп}}_{2018} * (\text{ЦП}^{\text{ф}}_{2018} - \text{ЦП}_{2018}) * \alpha_{2018} \\
 &= (129,69 - 129,69) * 2\,381,57 * 6,27\% + 129,69 * (2\,381,57 - 2\,323,44) * 6,27\% = \\
 &= 473,20 \text{ тыс.руб.}, \text{ где}
 \end{aligned}$$

$\text{Э}^{\text{отп.ф}}_{2018}$ – фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в 2018 году (129,69 млн.кВтч).

$\text{Э}^{\text{отп}}_{2018}$ - прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на 2018 год (129,69 млн.кВтч);

$\text{ЦП}^{\text{ф}}_{2018}$ - фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2018 году (2 381,57 руб./кВтч).

ЦП₂₀₁₈ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2018 году, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям (2 323,44 руб./кВтч);

α_{2018} - величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная регулирующим органом на 2018 год (6,27 %).

Таким образом, корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска составит: **473,20 тыс.руб.**

4.3.4. Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2020 год ($V_{2020}^{\text{коррИП}}$).

Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, производится по формуле 9 Методических указаний № 98-э.

В связи с тем, что у ООО «ТСО «Энергосервис» отсутствует утвержденная инвестиционная программа, указанная корректировка Госкомитетом не осуществляется.

4.3.5. Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний № 98-э.

$$\Delta \text{НВВ}_{2020} = \text{НВВ}_{\text{уст}2018} - \text{НВВ}_{\text{ф}2018} = 49\,230,66 - 49\,230,66 = 0 \text{ тыс.руб}$$

НВВ_{уст}2018 - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2018 год (49 230,66 тыс.руб);

НВВ_ф2018 - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2017 год в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на 2018 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг (49 230,66 тыс.руб).

В 2018 году оплата услуг ООО «ТСО «Энергосервис» за передачу электрической энергии осуществлялась по двухставочному тарифу.

Таким образом, итоговая корректировка НВВ по результатам деятельности за 2018 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э составляет: **254,25 тыс.руб.** (=0+(-218,95)+473,20+0+0).

4.4. Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента (КНК₂₀₂₀).

КНК₂₀₂₀ – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2020 году.

Определяется по формуле 1 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, установленных Приказом ФСТ РФ от 26.10.2010 N 254-э/1:

$$\text{КНК}_{2020} = K_{об} * P_{кор};$$

где $K_{об}$ – обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг в 2020 году, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с формулой 21 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (далее – Методические указания № 1256).

$P_{кор}$ - максимальный процент корректировки, который с 2013 года равен 2%.

$$K_{об} = \alpha * K_{над} + \beta_1 * K_{кач1} + \beta_2 * K_{кач2} = 0,65 * 0 + 0,25 * (-1) + 0,1 * 0 = -0,25;$$

где α , β_1 и β_2 – коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг: $\alpha = 0,65$, $\beta_1 = 0,25$ и $\beta_2 = 0,1$ (согласно п.5.1.3. Методических указаний № 1256);

$K_{над}$ – коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг (определяется в соответствии с п.4.1.2 и 4.1.4. Методических указаний № 1256);

$K_{кач1}$ и $K_{кач2}$ – коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг (определяются в соответствии с п.4.1.2 и 4.1.4. Методических указаний № 1256) (таблица 5).

Таблица 5. Расчет коэффициентов достижения (недостижения) уровня надежности и качества оказываемых услуг

Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2018 год долгосрочного периода 2018-2020 гг	Факт по предложению организации за 2018 год	Достижение (недостижение) показателя согласно п.4.1.2. и п.4.1.4. Методических указаний № 1256
К _{над}	0	0	0 (достигнуто)
К _{кач1}	0	1	-1 (не достигнуто)
К _{кач2}	0	0	0 (достигнуто)

В соответствии с указанными формулами, а также исходя из отчетных данных организации за 2018 год по показателям надежности и качества, Госкомитет рассчитал коэффициент (КНК₂₀₂₀), корректирующий установленный Госкомитетом НВВ на содержание электрических сетей ООО «ТСО «Энергосервис» на 2018 год (49 230,66 тыс.руб). КНК₂₀₂₀ составил: 0,02.

$$\text{КНК}_{2020} = \text{К}_{об} * \text{П}_{кор} = (-0,25) * 2 \% = -0,005;$$

Таким образом, корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента (КНК₂₀₂₀) составила: **-246,15 тыс.руб. (= -0,005 * 49 230,66 тыс.руб).**

Исходя из изложенного, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ТСО «Энергосервис» на 2020 год составила **84 219,32 тыс. рублей**, в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 49 863,36 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 34 347,86 тыс.руб.;
- корректировка НВВ по результатам деятельности за 2018 год: 254,25 тыс.руб.;
- корректировка по показателям надежности и качества: -246,15 тыс.руб.

4.4. Оплата потерь.

В соответствии с п.13 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2019 год определяется произведением величины потерь в электрических сетях на прогнозную цену (тариф) покупки потерь на 2018 год. Прогнозная цена покупки потерь определяется согласно формуле 12 Методических указаний № 98-э.

Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2020 год для ООО «ТСО «Энергосервис» составит 35 535,10 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие = 17 767,55 тыс.руб (6,991 млн.кВт ч * 2 541,49 тыс.руб);
- на 2 полугодие = 17 767,55 тыс.руб (6,991 млн.кВт ч * 2 541,49 тыс.руб).

ООО «ТСО «Энергосервис» заключены договоры на покупку технологического расхода (потерь) с ООО «РТ-Энерготрейдинг» и АО «Татэнергосбыт».

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки с учетом НВВ на оплату потерь для ООО «ТСО «Энергосервис» на 2020 год составит 119 754,42 тыс.руб.:

- НВВ, отнесенная на передачу электрической энергии – 84 219,32 тыс.руб.;

- НВВ на оплату потерь – 35 535,10 тыс. руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2020 год заявлена организацией в размере 653,97 тыс.руб. (Таблица № П.1.21.3), которая состоит из:

- налоги (653,97 тыс.руб.).

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования (таблица 7).

Таблица 7 (тыс.руб.)

№ п/п	Наименование показателя	Установлен о ГКРПТ на 2018 год (421-э)	Факт 2018 года	Установлен о ГКРПТ на 2019 год	Предложени е организации на 2020 год на 01.05.19	Предложени е организации (с учетом доп. материалов на 31.10.19)	Предложение ГКРПТ на 2020 год (3 год долгосрочного периода регулирования 2018-2020)			Рост предло- жения ГКРПТ на 2020 г к установл. 2019 г.
							Год	1 полугодие	2 полугодие	
1.	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	29 416,26	37 050,67	53 660,71	55 567,81	65 832,87	49 863,36	24 931,68	24 931,68	-7%
1.1.	Вспомогательные материалы	3 228,60	3 171,76	5 889,57	6 098,89	7 225,55	5 472,79	2 736,40	2 736,40	-7%
1.2.	Работы и услуги производственного характера	4 740,26	14 989,21	8 647,12	8 954,43	10 608,61	8 035,19	4 017,60	4 017,60	-7%
1.3.	Затраты на оплату труда	19 532,23	16 800,03	35 630,40	36 896,70	43 712,71	33 108,98	16 554,49	16 554,49	-7%
1.4.	Прочие затраты	1 915,17	2 089,67	3 493,62	3 617,79	4 286,00	3 246,39	1 623,20	1 623,20	-7%
2.	Объем условных единиц	1 192,22	1 192,22	2 402,848	2 402,848	3 035,030	2 118,613			-12%
	<i>Индекс потребительских цен, определенный с учетом социально-экономического развития</i>	0,04		0,046			0,030			
	<i>Индекс эффективности подконтрольных расходов</i>	0,01		0,01			0,01			
	<i>Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов</i>	0,75		0,75			0,75			
	<i>Индекс изменения количества активов, %</i>	0,00		1,02			-0,12			
	<i>Итого коэффициент индексации, %</i>	1,03		1,824			0,929			
3.	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	19 814,40	19 659,49	55 940,98	56 772,39	91 875,58	34 347,86	17 173,93	17 173,93	-39%
3.1.	Отчисления на социальные нужды	5 937,80	4 371,27	10 831,64	11 216,60	13 288,66	10 065,13	5 032,57	5 032,57	-7%
3.2.	Амортизация основных средств, в том числе	681,93	745,96	2 050,66	2 350,67	3 653,73	3 653,73	1 826,87	1 826,87	78%
3.2.1.	амортизация оборудования									
3.2.2.	амортизация транспортного средства									
3.3.	Аренда итоговая, в том числе	13 020,18	13 020,18	42 372,34	42 551,15	72 462,74	18 158,55	9 079,28	9 079,28	-57%
3.3.1.	Аренда авто	581,48	581,48	581,48	581,48	581,48	581,48	290,74	290,74	0%
3.3.2.	Аренда энергооборудования	11 298,98	11 298,98	39 822,59	39 822,59	69 727,54	15 818,10	7 909,05	7 909,05	-60%
3.3.3.	Аренда офиса	1 139,71	1 139,71	1 866,58	1 866,58	1 873,13	1 631,77	815,89	815,89	-13%
3.3.4.	Аренда парковочных мест		280,50	101,69	280,50	280,50	127,20	63,60	63,60	25%
3.4.	Налог на имущество	174,50	192,08	674,59	638,50	1 123,96	1 123,96	561,98	561,98	67%
3.5.	Налог на транспорт		9,95	11,76	15,47	16,03	16,03	8,02	8,02	36%
3.6.	Налог на прибыль		1 330,00			1 330,46	1 330,46	665,23	665,23	
4.	Недополученный по независящим причинам доход	0,00								
	Итоговая корректировка НВВ (стр.4.1+стр.4.2+стр.4.3+стр.4.4)						254,25			
	Корректировка ДПР						0,00			
	Корректировка ДНР						-218,95			
	Корректировка ПО						473,20			
	Корректировка ИП						0,00			
	Корректировка НВВ						0,00			
	Корректировка по НК						-246,15			
5.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	49 230,66	56 710,16	109 601,69	112 340,20	157 708,45	84 219,32	42 109,66	42 109,66	-23%
6.	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	129,69	154,60	258,94	258,64	237,69	237,69	118,84	118,84	-8%
7.	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	0%
8.	Заявленная мощность, МВт.	23,58	28,11	47,08	47,02	43,22	43,22	43,22	43,22	-8%
9.	Ставка на содержание, руб./кВт в месяц	173 991,91		193 999,03	199 079,78	304 108,91	162 399,96	162 399,96	162 399,96	-16%
10.	НВВ на оплату потерь	20 146,52		34 435,13	35 720,58	36 376,32	35 535,10	17 767,55	17 767,55	3%
11.	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	2 323,44		2 457,02	2 554,39	2 617,19	2 541,49	2 541,49	2 541,49	3%
12.	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	8,67	4,06	14,02	13,980	13,899	13,982	6,991	6,991	0%
13.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./кВтч	155,35		132,99	138,11	153,04	149,50	149,50	149,50	12%
14.	Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.	0,53497		0,55627	0,57247	0,81655	0,50383	0,50383	0,50383	-9%
15.	Итого НВВ	69 377,18		144 036,82	148 060,78	194 084,77	119 754,42	59 877,21	59 877,21	-17%
16.	НВВ на передачу на 1 у.е.	41,29		45,61		51,96	39,75			-13%
17.	Численность	36	35							
18.	Среднемесячная заработная плата	46,592	40,000							

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8.1. ООО «ТСО «Энергосервис» владеет на праве собственности и на основании представленных договоров аренды трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, сумма номинальных мощностей которых составляет 335,903 МВА.

8.2. ООО «ТСО «Энергосервис» владеет линиями электропередач, участвующими в передаче электрической энергии, 3 уровней напряжения, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.8.1:

- высокое напряжение (ВН) – 15,59 км;
- среднее второе напряжение (СН2) – 46,66 км.
- низкое напряжение (НН) – 55,214 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ООО «ТСО «Энергосервис» применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, 1 раз.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8-843-2-117-017.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <http://tat-energy.ru/>

8.6. У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах субъекта Российской Федерации и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта

Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Следовательно, организация соответствует критериям отнесения к ТСО.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ТСО «Энергосервис» на 2020 год:

- заявленную мощность в размере 43,22 МВт;
- полезный отпуск в размере 237,69 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 13,982 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ТСО «Энергосервис» на 2020 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2020 г. по 30 июня 2020 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «ТСО «Энергосервис»	162 399,96	149,50	0,50383
	с 1 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
	162 399,96	149,50	0,50383

Заключение

к расчету размера специальной надбавки к тарифам
на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям
ООО «Газпром трансгаз Казань» для финансирования
Программы газификации Республики Татарстан на 2020 год

В соответствии с Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 №468 к полномочиям Госкомитета относится утверждение специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программ газификации.

Расчет специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программ газификации (далее - спецнадбавка) произведен в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 03 мая 2001 г. № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» (далее – постановление Правительства РФ №335) и приказом Федеральной службы по тарифам от 21 июня 2011г. № 154-э/4 «Об утверждении Методики определения размера специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программ газификации».

На 2019 год спецнадбавка была установлена постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.10.2018 № 4-2/г в следующих размерах:

- на 1 полугодие 2019 года - 59,34 руб. за 1000 куб.м.,
- на 2 полугодие 2019 года – 61,18 руб. за 1000 куб.м.

Госкомитетом расчеты произведены в соответствии с Методикой определения размера специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программ газификации, утвержденной приказом Федеральной службы по тарифам от 21 июня 2011г. № 154-э/4, исходя из прогнозных на период регулирования объемов транспортировки газа, и с учетом Программы газификации Республики Татарстан на 2020 год.

В соответствии с пунктом 2 Плана мероприятий по газификации Республики Татарстан на 2020 год, финансируемой за счет специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань», утвержденной постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 13.09.2019 № 829, объем финансирования составит 525,386 млн. рублей (с учетом НДС), рост объема финансирования к плану 2019 года – на 4,8 %.

Прогнозный объем транспортировки газа промышленным потребителям (кроме населения) на 2020 год составляет 8,80 млрд. куб.м., в том числе в 1 полугодии – 3,82 млрд. куб.м., во 2 полугодии – 4,98 млрд. куб.м.

На основании изложенного, Госкомитет предлагает установить спецнадбавку в следующих размерах:

с 1 января 2020 года – 61,18 руб. за 1000 куб.м., на уровне 2 полугодия 2019 года, в том числе:

- на финансирование программы газификации – 48,94 руб. за 1000 куб.м;
- дополнительные налоговые платежи, возникающие от введения спецнадбавки – 12,24 руб. за 1000 куб.м.

с 1 июля 2020 года – 63,01 руб. за 1000 куб.м., с ростом на 3,0 % к уровню 1 полугодия 2020 года, в том числе:

- на финансирование программы газификации – 50,41 руб. за 1000 куб.м;
- дополнительные налоговые платежи, возникающие от введения спецнадбавки – 12,60 руб. за 1000 куб.м.

В соответствии с постановлением Правительства РФ №335 размер специальной надбавки не может превышать 25% среднего размера тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для конечных потребителей. Размер специальной надбавки, рассчитанный Госкомитетом на 2020 год, составляет 10 % среднего тарифа на транспортировку газа конечным потребителям Республики Татарстан.

Заключение

по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «ВОДОКАНАЛ» на 2020 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Муниципального унитарного предприятия города Казани «ВОДОКАНАЛ» (далее – МУП «Водоканал») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Водоканал» на 2020 год.

Почтовый адрес МУП «Водоканал» - 420015, Республика Татарстан, г.Казань, ул.Горького, д.34. Директор – Егоров Андрей Юрьевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 N 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 №239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой мощности на 2020 год по предложению МУП «Водоканал» составляет – 1 328,70 м³/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению МУП «Водоканал» составляет 111 138,25 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы МУП «Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 6 919 200,00 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 5 005 100,00 руб.;

- транспортные расходы – 540 400,00 руб.;

- прочие расходы – 1 050 600,00 руб.;

2. Плановые расходы МУП «Водоканал» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2020 год составляют – 104 542 150,00 руб. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Госкомитетом проведены следующие корректировки:

МУП «Водоканал» не обоснована величина подключаемой нагрузки на 2020 год в объеме 1 328,70 м³/сут.

Величина планируемой подключаемой нагрузки Госкомитетом принята в объеме 3 549,99 м³/сутки, исходя из анализа заключенных за 2016, 2017 и 2018 годы договоров на подключение к системам водоснабжения заявителей с величиной подключаемой нагрузки до 50 куб.м./сутки (1 766 заявителя).

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды по предложению МУП «Водоканал» составляют – 5 005 100,00 руб.

МУП «Водоканал» представлен расчет трудозатрат и фонда оплаты труда персонала, задействованного в подключении объектов к системам водоснабжения и водоотведения на общую сумму 6 736 608,27 руб. (5 005,10 тыс. руб. – фонд оплаты труда относимый на подключение к системе водоснабжения, 1 731,50 тыс. руб. – фонд оплаты труда относимый на подключение к системе водоотведения). Обосновывающие документы по расчету трудозатрат и фонда заработной платы организацией не представлены.

Кроме того МУП «Водоканал» не представлена калькуляция трудозатрат на 1 присоединение.

Госкомитетом общее количество персонала, осуществляющего рассмотрение заявок на подключение, подготовку технических условий, и выезда на место подключения, проведение надзора за строительством принято по предложению

организации (11 человек на водоснабжение и водоотведение согласно выписке из штатного расписания).

Госкомитетом фонд оплаты труда на 2020 год, принят исходя из затрат, учтенных на 2019 год, с учетом индекса потребительских цен в размере 103,0 %. Также Госкомитетом из фонда оплаты труда исключены затраты на оплату труда инженера и заместителя начальника ПТО в размере – 138 165,86 руб., учтенные при установлении платы за подключение 14 объектов к системам водоснабжения и водоотведения в индивидуальном порядке за 2019 год. Следовательно, затраты на оплату труда составят – 5 797 614,14 руб.

Таким образом, Госкомитетом затраты на оплату труда, связанные с подключением к системе водоснабжения приняты в размере 3 884 401,47 руб., пропорционально средней общей подключенной нагрузке заявителей (67 % - затраты по водоснабжению и 33 % затраты по водоотведению).

1.2. Транспортные расходы по предложению МУП «Водоканал» составляют – 186 900,00 руб.

МУП «Водоканал» представлен расчет транспортных расходов автомобиля на общую сумму – 727 324,39 руб. (в т.ч. 540,40 тыс. руб. – транспортные затраты относимые на подключение к системе водоснабжения, 186,90 тыс.руб. – транспортные затраты относимые на подключение к системе водоотведения).

Госкомитетом при учете транспортных расходов на 2020 год, приняты транспортные расходы, учтенные на 2019 год (с учетом индекса потребительских цен в размере 103,7 %). Госкомитетом из общей суммы транспортных расходов исключены транспортные расходы в размере 47 633,60 руб., учтенные при установлении платы за подключение 14 объектов к системам водоснабжения и водоотведения в индивидуальном порядке за 2019 год. Сумма транспортных расходов после корректировки Госкомитетом составит – 423 364,01 руб.

Таким образом, Госкомитетом транспортные расходы, связанные с подключением к системе водоснабжения приняты в размере 283 653,89 руб., пропорционально подключаемой средней общей подключенной нагрузке заявителей три последних года (67 % - затраты по водоснабжению и 33 % затраты по водоотведению).

1.3. Расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций по предложению МУП «Водоканал» составляют – 1 050 600,00 руб.

Обосновывающие документы по необходимости выполнения данного вида работ, организацией не представлены.

Расходы на выполнение работ по осуществлению строительного контроля за выполнением комплекса работ при строительстве сетей водоснабжения и водоотведения, по приемке гидравлического испытания водопровода и пролива канализации, технологическому присоединению к централизованным системам

водоснабжения и водоотведения, а также по проверке исполнительно-технической документации на подключаемых объектах капитального строительства для нужд МУП «Водоканал» не могут быть учтены при расчете базовой ставки за нагрузку, так как выполнение данных мероприятий связано со строительством объектов водоснабжения и водоотведения.

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты в сумме – 4 168 055,36 руб., в т.ч.:

- заработная плата и отчисления на социальные нужды – 3 884 401,47 руб.;
- транспортные расходы – 283 653,89 руб.

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку при среднем планируемом количестве присоединений 1 766 ед. и общей подключаемой нагрузке 3 549,99 м³/сутки составит 1,1741 тыс.руб/м³ в сутки (по предложению организации – 4,9643 тыс.руб/м³ в сутки).

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

Госкомитетом был произведен анализ фактически исполненных договоров на подключение к системе водоснабжения за 2018 год. Из 1 025 договоров на подключение, строительство сетей водоснабжения со стороны МУП «Водоканал» выполнено по 6 объектам (0,58 % договоров).

В целях обоснования стоимости строительства сетей МУП «Водоканал» представлены локальные сметные расчеты на прокладку 100 п.м. сетей водоснабжения по диаметрам: 32 мм, 63 мм, 110 мм, 160 мм, 225 мм, 250 мм и 500 мм.

Госкомитетом проанализированы локальные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения представленные МУП «Водоканал», а также сметы по объектам-аналогам, аналогичных организаций водопроводно-канализационного хозяйства.

Проектно-сметная документация по строительству объектов водоснабжения по каждому конкретному заявителю МУП «Водоканал» не представлена.

Организация не предоставила акты на проектно-изыскательские работы, подтверждающие фактически понесенные расходы. Трассировка сетей водоснабжения к представленным сметам не представлена, следовательно, протяженность создаваемых сетей к каждому заявителю не подтверждена МУП «Водоканал».

Госкомитетом ставки тарифа за протяженность сети приняты на уровне, утвержденном на 2019 год:

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 32 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 100 метров составляет 1 035,59 тыс. руб. или 10 355,93 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 32 мм принята на уровне 2019 года в размере 4 894,06 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 63 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 100 метров составляет 1 061,06 тыс. руб. или 10 610,64 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 63 мм принята на уровне 2019 года в размере 4 984,56 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

2.3. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 100 метров составляет 1 142,64 тыс. руб. или 11 426,42 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята на уровне 2019 года в размере 7 104,03 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

2.4. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 160 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 100 метров составляет 1 240,43 тыс. руб. или 12 404,29 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 160 мм принята на уровне 2019 года в размере 7 776,84 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

2.5. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 225 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 100 метров составляет 1 401,09 тыс. руб. или 14 010,88 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 225 мм принята на уровне 2019 года в размере 11 108,04 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

2.6. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 250 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 100 метров составляет 1 612,86 тыс. руб. или 16 128,58 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 250 мм принята на уровне 2019 года в размере 11 458,25 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

2.7. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 100 метров составляет 2 634,18 тыс. руб. или 26 341,75 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС). Смета составлена некорректно.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята на уровне 2019 года в размере 16 947,19 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

2.8. МУП «Водоканал» не представило сметы на прокладку трубопровода в диапазоне диаметров 70 – 100 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в указанном диапазоне принята аналогично стоимости строительства в диапазоне диаметров 100 – 150 мм.

Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению МУП «Водоканал» составила 25 130,32 тыс. руб./км.

Таким образом, базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети Госкомитетом принята на уровне 2019 года в размере 12 814,31 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 72 131,75 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 5,63 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение МУП «Водоканал»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	4,9643	1,1741
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	25 130,32	12 814,31
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	25 264,78	11 162,60
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	24 154,70	11 275,73
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	13 925,06
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	30 390,83	13 925,06
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	23 768,91	14 766,07
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	25 638,95	19 148,96
<i>стоимость прокладки сети диаметром от</i>	тыс.	-	-

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение МУП «Водоканал»	Предложение Госкомитета
250 мм и более	руб./км.		
стоимость прокладки сети диаметром 500 мм	тыс. руб./км.	43 229,42	26 229,02

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения МУП «Водоканал» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	1,1741
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	12 814,31
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,43
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,43
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		0,53
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,53
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,56
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		0,73
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2019 год	Предложение на 2020 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку, тыс.руб./м ³ в сут.	0,9373	1,1741	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	12 814,31	12 814,31	-
2.1	Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.	5 510,15	5 510,15	100,0

2.2	Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.	5 510,15	5 510,15	100,0
2.3	Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.	6 791,58	6 791,58	100,0
2.4	Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.	6 791,58	6 791,58	100,0
2.5	Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.	7 176,01	7 176,01	100,0
2.6	Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.	9 354,45	9 354,45	100,0
2.7	Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Водоканал» на 2020 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 г.

3. МУП «Водоканал» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
МУП «Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	1,1741
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	12 814,31
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,43
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,43
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,53
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,53
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,56
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,73
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного
предприятия города Казани «ВОДОКАНАЛ» на 2020 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Муниципального унитарного предприятия города Казани «ВОДОКАНАЛ» (далее – МУП «Водоканал») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения МУП «Водоканал» на 2020 год.

Почтовый адрес МУП «Водоканал» - 420015, Республика Татарстан, г.Казань, ул.Горького, д.34. Директор – Егоров Андрей Юрьевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 N 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 №239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой мощности на 2020 год по предложению МУП «Водоканал» составляет – 459,7 м³/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению МУП «Водоканал» составляет 135 454 550,00 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы МУП «Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам водоотведения без учета расходов на строительство составляют – 2 281 900,00 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 1 731 500,00 руб.;
- транспортные расходы – 186 900,00 руб.;
- прочие расходы – 363 500,00 руб.;

2. Плановые расходы МУП «Водоканал» на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения канализационных сетей к централизованным системам водоотведения на 2020 год составляют 133 172 650,00 руб. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Госкомитетом проведены следующие корректировки:

МУП «Водоканал» не представлено обоснование по предложенной величине подключаемой нагрузки на 2020 год в размере 459,7 м³/сут.

Величина планируемой подключаемой нагрузки Госкомитетом принята в размере среднего значения мощности 1 741,12 м³/сутки, исходя из анализа заключенных за 2016, 2017 и 2018 годы договоров на подключение к системам водоотведения заявителей с величиной подключаемой нагрузки до 50 куб.м./сутки (484 заявителя).

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды по предложению МУП «Водоканал» составляют – 1 731 500,00 руб.

МУП «Водоканал» представлен расчет трудовых затрат и фонда оплаты труда персонала, задействованного в подключении объектов к системам водоснабжения и водоотведения на общую сумму 6 736 608,27 руб. (5 005,10 тыс. руб. – фонд оплаты труда относимый на подключение к системе водоснабжения, 1 731,50 тыс. руб. – фонд оплаты труда относимый на подключение к системе водоотведения). Обосновывающие документы по расчету трудовых затрат и фонда заработной платы организацией не представлены.

Кроме того МУП «Водоканал» не представлена калькуляция трудовых затрат на 1 присоединение.

Госкомитетом общее количество персонала осуществляющего рассмотрение заявок на подключение, подготовку технических условий, и выезда на место

подключения, проведение надзора за строительством принято по предложению организации (11 человек на водоснабжение и водоотведение согласно выписке из штатного расписания).

Госкомитетом при учете фонда оплаты труда на 2020 год, приняты расходы, учтенные на 2019 год, с учетом индекса потребительских цен в размере 103,0 %. Также Госкомитетом из фонда оплаты труда исключены затраты на оплату труда инженера и заместителя начальника ПТО в размере – 138 165,86 руб., учтенные при установлении платы за подключение 14 объектов к системам водоснабжения и водоотведения в индивидуальном порядке за 2019 год. Следовательно, затраты на оплату труда составят – 5 797 614,14 руб.

Таким образом, Госкомитетом затраты на оплату труда, связанные с подключением к системе водоотведения приняты в размере 1 913 212,67 руб., пропорционально средней общей подключенной нагрузке заявителей (67 % - затраты по водоснабжению и 33 % затраты по водоотведению).

1.2. Транспортные расходы по предложению МУП «Водоканал» составляют – 186 900,00 руб.

МУП «Водоканал» представлен расчет транспортных расходов автомобиля на общую сумму – 727 324,39 руб. (в т.ч. 540,40 тыс. руб. – транспортные затраты относимые на подключение к системе водоснабжения, 186,90 тыс.руб. – транспортные затраты относимые на подключение к системе водоотведения).

Госкомитетом при учете транспортных расходов на 2020 год, приняты транспортные расходы, учтенные на 2019 год (с учетом индекса потребительских цен в размере 103,7 %). Госкомитетом из общей суммы транспортных расходов исключены транспортные расходы в размере 47 633,60 руб., учтенные при установлении платы за подключение 14 объектов к системам водоснабжения и водоотведения в индивидуальном порядке за 2019 год. Сумма транспортных расходов после корректировки Госкомитетом составит – 423 364,01 руб.

Таким образом, Госкомитетом транспортные расходы, связанные с подключением к системе водоотведения приняты в размере 139 710,12 руб., пропорционально подключаемой средней общей подключенной нагрузке заявителей три последних года (67 % - затраты по водоснабжению и 33 % затраты по водоотведению).

1.3. Расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций по предложению МУП «Водоканал» составляют – 363 500,00 руб.

Обосновывающие документы по необходимости выполнения данного вида работ, организацией не представлены.

Расходы на выполнение работ по осуществлению строительного контроля за выполнением комплекса работ при строительстве сетей водоснабжения и водоотведения, по приемке гидравлического испытания водопровода и пролива

канализации, технологическому присоединению к централизованным системам водоснабжения и водоотведения, а также по проверке исполнительно-технической документации на подключаемых объектах капитального строительства для нужд МУП «Водоканал» не могут быть учтены при расчете базовой ставки за нагрузку, так как выполнение данных мероприятий связано со строительством объектов водоснабжения и водоотведения.

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоотведения, Госкомитетом приняты в сумме – 2 052 922,79 руб., в т.ч.:

- заработная плата и отчисления на социальные нужды – 1 913 212,67 руб.;
- транспортные расходы – 139 710,12 руб.

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку при среднем планируемом количестве присоединений 484 ед. и общей подключаемой нагрузке 1 741,12 м³/сутки составит 1,1791 тыс.руб/м³ в сутки (по предложению организации – 4,9639 тыс.руб/м³ в сутки).

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

Госкомитетом был произведен анализ фактически исполненных договоров на подключение к системе водоотведения за 2018 год. Из 309 договоров на подключение, строительство сетей водоотведения со стороны МУП «Водоканал» выполнено по 3 объектам (0,97 % договоров).

В целях обоснования стоимости строительства сетей МУП «Водоканал» представлены локальные сметные расчеты на прокладку 100 п.м. сетей водоотведения по диаметрам: 110 мм, 160 мм, 225 мм, 250 мм и 500 мм.

Госкомитетом проанализированы локальные сметные расчеты по строительству сетей водоотведения представленные МУП «Водоканал», а также сметы по объектам-аналогам, аналогичных организаций водопроводно-канализационного хозяйства.

Проектно-сметная документация по строительству объектов водоотведения по каждому конкретному заявителю МУП «Водоканал» не представлена.

Организация не предоставила акты на проектно-изыскательские работы, подтверждающие фактически понесенные расходы. Трассировка сетей водоотведения к представленным сметам не представлена, следовательно, протяженность создаваемых сетей к каждому заявителю не подтверждена МУП «Водоканал».

Госкомитетом ставки тарифа за протяженность сети приняты на уровне, утвержденном на 2019 год:

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 100 метров

составляет 1 128,75 тыс. руб. или 11 287,55 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята на уровне 2019 года в размере 5 762,90 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 160 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 100 метров составляет 1 258,22 тыс. руб. или 12 582,18 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 160 мм принята на уровне 2019 года в размере 5 915,16 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

2.3. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 225 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 100 метров составляет 1 381,76 тыс. руб. или 13 817,64 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 225 мм принята на уровне 2019 года в размере 7 502,42 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

2.4. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 250 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 100 метров составляет 1 537,43 тыс. руб. или 15 374,33 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 250 мм принята на уровне 2019 года в размере 7 778,03 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

2.5. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм представлена смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 100 метров составляет 2 390,19 тыс. руб. или 23 901,90 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята на уровне 2019 года в размере 14 760,14 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

Базовая ставка тарифа за протяженность сетей водоотведения по предложению МУП «Водоканал» составила 32 528,74 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль).

Таким образом, базовая ставка тарифа за протяженность сетей водоотведения Госкомитетом принята на уровне 2019 года в размере 16 366,74 тыс. руб./км. (с

учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 131 441,25 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 8,03 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение МУП «Водоканал»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	4,9639	1,1791
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	32 528,74	16 366,74
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	23 934,91	16 125,08
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	32 433,13	16 315,41
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	35 835,75	18 471,74
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	42 437,23	31 390,87

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам водоотведения МУП «Водоканал» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	1,1791
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	16 366,74

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,51
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,52
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		0,59
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоотведения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2019 год	Предложение на 2020 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку, тыс.руб./м ³ в сут.	0,9169	1,1873	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	16 366,74	16 366,74	-
2.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	-	-	-
2.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
2.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
2.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	8 347,04	8 347,04	100,0
2.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	8 510,70	8 510,70	100,0
2.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	9 656,37	9 656,37	100,0
2.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения МУП «Водоканал» на 2020 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 г.

3. МУП «Водоканал» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
МУП «Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	1,1791
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	16 366,74
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,51
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,52
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,59
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение

по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2020 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» (далее – ООО «Челныводоканал») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Челныводоканал» на 2020 год.

Почтовый адрес ООО «Челныводоканал» - 423810, Республика Татарстан, г.Набережные Челны, Хлебный проезд, д.27. Генеральный директор – Пузырьков Кирилл Юрьевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 N 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 №239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке» (далее – Постановление №239).

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Трассировка сетей водоснабжения и заявки, планируемые к подключению на 2020 год, ООО «Челныводоканал» не предоставлены, в связи с чем оценить

стоимость и объемы работ по локальному сметному расчету не представляется возможным. Госкомитетом был произведен анализ фактических затрат на строительство сетей водоснабжения за 2018 год. Госкомитетом расходы для расчета ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, а также расчета ставки тарифа за протяженность сети, приняты на уровне 2019 года, ввиду отсутствия планируемых заявок на 2020 год.

Объем планируемой годовой мощности на 2020 год ООО «Челныводоканал» просит принять на уровне 2019 года в размере 557,18 м³/сутки (213 договоров).

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению ООО «Челныводоканал» составляет 16 753 365,00 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы ООО «Челныводоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 1 040 975,00 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда – 799 520,00 руб.;
- отчисления на социальные нужды – 241 455,00 руб.

2. Плановые расходы ООО «Челныводоканал» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2020 г. составляют 15 712 390,00 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Госкомитетом расходы для расчета ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку приняты на уровне 2019 года, ввиду отсутствия планируемых заявок на 2020 год.

Госкомитетом проведены следующие корректировки:

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Затраты на оплату труда по предложению ООО «Челныводоканал» - 799 520,00 руб., в т.ч. отчисления на социальные нужды – 241 455,00 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Начальник отдела разработки технических условий	1	968	229,68	222 212,00
2	Инженер 1 категории	1	968	168,79	163 304,00
3	Инженер 1 категории	1	968	168,79	163 304,00

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
4	Ведущий инженер по техническому надзору	1	968	184,57	178 573,00
	Оплата отпускных				72 127,00
Всего:		4	3 872		799 520,00

Отчисления на социальные нужды – 241 455,00 руб.

Затраты на оплату труда по расчету Госкомитета (на уровне 2019 года) составят 313 100,56 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Начальник отдела разработки технических условий	1	426	216,57	92 256,73
2	Инженер 1 категории	1	426	159,15	67 800,01
3	Инженер 1 категории	1	426	159,15	67 800,01
4	Ведущий инженер по техническому надзору	1	426	174,06	74 148,20
	Оплата отпускных				21 694,09
Всего:		4	1 704		313 100,56

Отчисления на социальные нужды – 72 623,94 руб.

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты в сумме 432 394,78 руб., в т.ч.:

- заработная плата – 332 100,45 руб.;
- отчисления на социальные нужды – 100 294,33 руб.

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку при среднем планируемом количестве присоединений 213 ед. и общей подключаемой нагрузке 557,18 м³/сут. составит 0,7760 тыс.руб/м³ в сутки (по предложению организации – 1,6412 тыс.руб/м³ в сутки).

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

Госкомитетом расходы для расчета ставки тарифа за протяженность сети, приняты на уровне 2019 года, ввиду отсутствия планируемых заявок на 2020 год.

Трассировка сетей водоснабжения по заявителям не представлена, следовательно, протяженность создаваемых сетей к каждому заявителю не подтверждена.

В целях обоснования стоимости строительства сетей ООО «Челныводоканал» представлена сметная документация на прокладку сетей водоснабжения диаметром 32 мм, 63 мм, 90 мм, 110 мм, 160 мм, 225 мм и 500 мм.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения, акты выполненных работ, представленные ООО «Челныводоканал», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 32 мм представлен локальный ресурсный и сводный сметный расчет на строительство сетей водоснабжения. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 14 метров составляет 69,92 тыс. руб. или 4 995,00 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 32 мм принята на уровне 2019 года в размере 4 749,71 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 63 мм представлен локальный ресурсный и сводный сметный расчет на строительство сетей водоснабжения. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 21 метр составляет 141,34 тыс. руб. или 6 731,00 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 63 мм принята на уровне 2019 года в размере 6 410,19 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 90 мм представлен локальный ресурсный и сводный сметный расчет на строительство сетей водоснабжения. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 110 метров составляет 903,72 тыс. руб. или 8 216,00 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 90 мм принята на уровне 2019 года в размере 7 827,65 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлен локальный ресурсный и сводный сметный расчет на строительство сетей водоснабжения. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 116 метров составляет 1 087,47 тыс. руб. или 9 375,00 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята на уровне 2019 года в размере 8 925,65 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.5. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 160 мм представлен локальный ресурсный и сводный сметный расчет на строительство сетей водоснабжения. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 113 метров составляет 1 152,52 тыс. руб. или 10 200,00 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 160 мм принята на уровне 2019 года в размере 9 712,58 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.6. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 225 мм представлен локальный ресурсный и сводный сметный расчет на строительство сетей водоснабжения. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 159 метров составляет 1 911,47 тыс. руб. или 12 022,00 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 225 мм принята на уровне 2019 года в размере 11 454,27 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.7. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм представлен локальный ресурсный и сводный сметный расчет на строительство сетей водоснабжения. Сметная стоимость трубопровода протяженностью 908 метров составляет 12 890,45 тыс. руб. или 14 197,00 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята на уровне 2019 года в размере 13 518,65 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.8. Расходы на строительство объектов водопроводного хозяйства переведены в цены 2019 года с применением индекса цен производителей по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на 2019 год, равному 1,047.

2.9. Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению ООО «Челныводоканал» составила 13 172,71 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль).

Базовая ставка тарифа после корректировки Госкомитетом принята на уровне 2019 года в размере 12 022,44 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 17 660,97 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 1,47 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «Челныводоканал»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	1,6412	0,7760
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	13 172,71	12 022,44
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	6 555,15	6 213,19
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	8 835,37	8 389,34
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	10 805,47	10 244,43
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	12 311,49	10 244,43
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	13 397,79	12 711,34
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	15 787,67	14 990,78
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	17 746,25	17 692,53

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения ООО «Челныводоканал» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	0,7760
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	12 022,44

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,35
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,47
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		0,58
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,58
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,72
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		0,85
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2019 год	Предложение на 2020 год	Отклоне ние, %
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку, тыс.руб./м3 в сут.	0,7760	0,7760	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	12 022,44	12 022,44	-
2.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	4 207,86	4 207,86	100,0
2.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	5 650,55	5 650,55	100,0
2.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	6 973,02	6 973,02	100,0
2.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	6 973,02	6 973,02	100,0
2.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	8 656,16	8 656,16	100,0
2.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	10 219,08	10 219,08	100,0
2.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Челныводоканал» на 2020 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 г.

3. ООО «Челныводоканал» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
ООО «Челныводоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	0,7760
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	12 022,44
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,35
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,47
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,58
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,58
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,72
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,85
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной
ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2020 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» (далее – ООО «Челныводоканал») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Челныводоканал» на 2020 год.

Почтовый адрес ООО «Челныводоканал» - 423810, Республика Татарстан, г.Набережные Челны, Хлебный проезд, д.27. Генеральный директор – Пузырьков Кирилл Юрьевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 N 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 №239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке» (далее – Постановление №239).

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Трассировка сетей водоотведения и заявки, планируемые к подключению на 2020 год, ООО «Челныводоканал» не предоставлены, в связи с чем оценить стоимость и объемы работ по локальному сметному расчету не представляется

возможным. Госкомитетом был произведен анализ фактических затрат на строительство сетей водоотведения за 2018 год. Госкомитетом расходы для расчета ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, а также расчета ставки тарифа за протяженность сети, приняты на уровне 2019 года, ввиду отсутствия планируемых заявок на 2020 год.

Объем планируемой годовой мощности на 2020 год ООО «Челныводоканал» принят на уровне 2019 года в размере 358,04 м³/сутки (87 договоров).

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению ООО «Челныводоканал» составляет 13 744 842,50 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы ООО «Челныводоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 1 040 975,00 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда – 799 520,00 руб.;
- отчисления на социальные нужды – 241 455,00 руб.

2. Плановые расходы ООО «Челныводоканал» на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения канализационных сетей к централизованным системам водоотведения на 2020 г. составляют 10 770 810,00 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Госкомитетом проведены следующие корректировки:

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Затраты на оплату труда по предложению ООО «Челныводоканал» - 799 520,00 руб., в т.ч. отчисления на социальные нужды – 241 455,00 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Начальник отдела разработки технических условий	1	968	229,68	222 212,00
2	Инженер 1 категории	1	968	168,79	163 304,00
3	Инженер 1 категории	1	968	168,79	163 304,00
4	Ведущий инженер по техническому надзору	1	968	184,57	178 573,00
	Оплата отпускных				72 127,00
Всего:		4	3 872		799 520,00

Отчисления на социальные нужды – 241 455,00 руб.

Затраты на оплату труда по расчету Госкомитета (на уровне 2019 года) составят 135 646,66 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Начальник отдела разработки технических условий	1	174	216,57	37 682,32
2	Инженер 1 категории	1	174	159,15	27 692,96
3	Инженер 1 категории	1	174	159,15	27 692,96
4	Ведущий инженер по техническому надзору	1	174	174,06	30 285,89
	Оплата отпускных				12 292,52
Всего:		4	696		135 646,66

Отчисления на социальные нужды – 40 965,29 руб.

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоотведения, Госкомитетом приняты в сумме 176 611,95 руб., в т.ч.:

- заработная плата – 135 646,66 руб.;
- отчисления на социальные нужды – 40 965,29 руб.

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку при среднем планируемом количестве присоединений 87 ед. и общей подключаемой нагрузке 358,04 м³/сут. составит 0,4933 тыс.руб/м³ в сутки (по предложению организации – 1,8336 тыс.руб/м³ в сутки).

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

Госкомитетом расходы для расчета ставки тарифа за протяженность сети, приняты на уровне 2019 года, ввиду отсутствия планируемых заявок на 2020 год.

Трассировка сетей водоотведения по заявителям также не представлена, следовательно, протяженность создаваемых сетей к каждому заявителю не подтверждена.

В целях обоснования стоимости строительства сетей ООО «Челныводоканал» представлена сметная документация на прокладку сетей водоотведения диаметром 110 мм, 160 мм, 225 мм, 250 мм и 500 мм.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты, акты выполненных работ по строительству сетей водоотведения, представленные ООО

«Челныводоканал», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлен локальный ресурсный и сводный сметный расчет на строительство сетей водоотведения. Сметная стоимость прокладки трубопроводов общей протяженностью 100 метров составляет 878,87 тыс. руб. или 8 789,00 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята на уровне 2019 года в размере 8 366,90 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 160 мм представлен локальный ресурсный и сводный сметный расчет на строительство сетей водоотведения. Сметная стоимость прокладки трубопроводов общей протяженностью 93 метров составляет 988,75 тыс. руб. или 10 632,00 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 160 мм принята на уровне 2019 года в размере 10 124,62 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 225 мм представлен локальный ресурсный и сводный сметный расчет на строительство сетей водоотведения. Сметная стоимость прокладки трубопроводов общей протяженностью 130 метров составляет 1 605,42 тыс. руб. или 12 350,00 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 225 мм принята на уровне 2019 года в размере 11 760,07 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 250 мм представлен локальный ресурсный и сводный сметный расчет на строительство сетей водоотведения. Сметная стоимость прокладки трубопроводов общей протяженностью 255,4 метра составляет 3 518,31 тыс. руб. или 13 776,00 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 250 мм принята на уровне 2019 года в размере 13 134,84 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.5. По стоимости прокладки сетей водоотведения диаметром 500 мм представлен локальный ресурсный и сводный сметный расчет на строительство сетей водоотведения. Сметная стоимость прокладки трубопроводов общей протяженностью 104 метра составляет 1 656,70 тыс. руб. или 15 930,00 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята на уровне 2019 года в размере 15 884,90 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.6. Базовая ставка тарифа за протяженность сетей водоотведения по предложению ООО «Челныводоканал» составила 15 178,72 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль).

Базовая ставка тарифа на протяженность Госкомитетом принята на уровне 2019 года в размере 13 788,28 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 12 190,22 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 0,88 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «Челныводоканал»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	1,8336	0,4933
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	15 178,72	13 788,28
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	11 543,75	10 950,15
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	13 962,67	13 250,49
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	16 446,54	14 467,85
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	19 912,50	19 856,13

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам водоотведения ООО «Челныводоканал» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м³ в сут.	0,4933
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	13 788,28
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,55
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,67
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		0,73
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоотведения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2019 год	Предложение на 2020 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку, тыс.руб./м³ в сут.	0,4933	0,4933	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	13 788,28	13 788,28	-
2.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	-	-	-
2.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
2.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
2.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	7 583,55	7 583,55	100,0
2.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	9 238,15	9 238,15	100,0
2.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	10 065,44	10 065,44	100,0
2.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Челныводоканал» на 2020 год согласно Приложению.
2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 г.
3. ООО «Челныводоканал» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
ООО «Челныводоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	0,4933
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	13 788,28
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,55
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,67
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,73
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Акционерного общества «Водопроводно-канализационное и энергетическое
хозяйство» г.Нижнекамска на 2020 г.

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Акционерного общества «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» г.Нижнекамска (далее – АО «ВК и ЭХ») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «ВК и ЭХ» на 2020 год.

Почтовый адрес АО «ВК и ЭХ» – 423570, Республика Татарстан, г.Нижнекамск, ул.Ахтубинская, 4б. Генеральный директор – Нуртдинов Ильдар Наилевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке» (далее – Постановление №239).

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Организацией АО «ВК и ЭХ» заявки, планируемые к подключению на 2020 год, не предоставлены. Госкомитетом количество заявок и расходы для расчета

ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, а также расчета ставки тарифа за протяженность сети, приняты по фактам 2017 – 2018 года, ввиду отсутствия планируемых заявок на 2020 год.

Объем планируемой годовой максимальной мощности на 2020 год АО «ВК и ЭХ» составляет 135,00 м³/сут., при планируемом количестве заявок – 94 ед.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению АО «ВК и ЭХ» составляет – 3 024 709,36 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы АО «ВК и ЭХ» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 464 959,36 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на соц. нужды – 464 959,36 руб.

2. Плановые расходы АО «ВК и ЭХ» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2020 г. составляют 2 559 750,00 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Госкомитетом проведены следующие корректировки.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Плановые расходы АО «ВК и ЭХ» на выполнение мероприятий по подключению к централизованной системе холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составят 85 938,02 руб., в т.ч.:

1.1. Затраты на оплату труда по предложению АО «ВК и ЭХ» составят - 357 111,64 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Заместитель начальника управления капитального строительства	1	6	574,37	323 944,68
2	Монтажник наружного трубопровода	2	1	176,42	33 166,96
Всего:		3	7		357 111,64

Отчисления на социальные нужды – 107 847,72 руб. (30,2 % от заработной платы).

Госкомитетом произведен расчет расходов на выполнение мероприятий по подключению исходя из калькуляции на 1 присоединение. Продолжительность выполнения работ по рассмотрению заявок на подключение, подготовки технических условий и выезда на место подключения принято в среднем 4 часа на подключение частного дома и в среднем 6-8 часов на подключение на подключение многоквартирного дома и прочих объектов, с учетом расстояния до объектов.

Таким образом, общая продолжительность работ по рассмотрению заявок на подключение, осуществлению подготовки технических условий, и выезда на место подключения, проведению надзором за строительством скорректирована с 7 часов до 4 часов (подключение частного дома).

Затраты на оплату труда по расчету Госкомитета составят 70 574,26 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Кол-во заявок	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6	7=5х6
1	Заместитель начальника управления капитального строительства	1	3	94	574,37	53 990,78
2	Монтажник наружного трубопровода	2	1	94	176,42	16 583,48
Всего:		3	4			70 574,26

Отчисления на социальные нужды – 21 313,43 руб. (30,2 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы организацией АО «ВК и ЭХ» не заявлены.

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты в сумме 91 887,69 руб., в т.ч.:

- заработная плата - 70 574,26 руб.;
- отчисления на социальные нужды в сумме - 21 313,43 руб.;

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, при среднем планируемом количестве присоединение 94 ед. и общей подключаемой нагрузкой 135,0 м³/сут. составит 0,6807 тыс.руб./ м³ в сутки (по предложению организации – 3,4441 тыс.руб./ м³ в сутки).

2. Расчет ставки тарифа за протяженность водопроводной сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей АО «ВК и ЭХ» представлена сметная документация на прокладку сетей водоснабжения диаметром 90 мм, 110 мм, 160 мм, 225 мм и 250 мм. Представленные организацией сметы не привязаны к заявителям.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения, представленные АО «ВК и ЭХ», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 90 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 100 метров составляет 371,70 тыс. руб. или 3 716,97 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены корректно.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 63 мм принята по предложению организации.

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 100 метров составляет 444,32 тыс. руб. или 4 443,24 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены корректно.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята по предложению организации.

2.3. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 160 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 100 метров составляет 466,79 тыс. руб. или 4 667,88 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена корректно.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 160 мм принята по предложению организации.

2.4. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 225 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 100 метров составляет 579,17 тыс. руб. или 5 791,73 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена корректно.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 225 мм принята по предложению организации.

2.5. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 250 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 100 метров составляет 697,77 тыс. руб. или 6 977,70 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена корректно и учтена в диапазоне диаметров 200 – 250 мм.

Сметы составлены корректно, однако указанная ставка тарифа за протяженность водопроводной сети не принята в расчет, так как прокладка

трубопровода диаметром 250 мм и выше относится к критериям установления платы в индивидуальном порядке.

2.6. Организацией не представлена смета на прокладку трубопроводов в диапазоне диаметров до 40 мм, 70 – 100 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров до 40 мм принята аналогично стоимости прокладки в диапазоне диаметров 40 – 70 мм, а в диапазоне диаметров 40 – 70 мм принята аналогично стоимости строительства в диапазоне диаметров 70 – 100 мм.

2.7. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 100 метров составляет 1 313,27 тыс. руб. или 13 132,70 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена корректно.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята по предложению организации.

2.8. Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению АО «ВК и ЭХ» составила 6 399,38 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа с учетом корректировок Госкомитетом принята в размере 5 818,69 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 2 327,48 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 0,40 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «ВК и ЭХ»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	3,4441	0,6807
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	6 399,38	5 818,69
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	-	4 646,21
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	4 646,21
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	4 646,21	4 646,21
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	5 554,05	5 554,05
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	5 834,85	5 834,85
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	7 239,66	7 239,66
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	8 722,13	-

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «ВК и ЭХ»	Предложение Госкомитета
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	16 415,88	16 415,88

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения АО «ВК и ЭХ» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м³ в сут.	0,6807
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	5 818,69
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,28
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,28
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		0,28
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,34
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,36
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		0,44
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2019 год	Предложение на 2020 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	5 925,75	5 818,69	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	1 599,95	1 629,24	101,8
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	1 599,95	1 629,24	101,8
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	1 955,50	1 629,24	83,3
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	1 955,50	1 978,36	101,2

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2019 год	Предложение на 2020 год	Отклонение, %
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	2 014,76	2 094,73	104,0
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-	2 560,23	-
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «ВК и ЭХ» на 2020 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января по 31 декабря 2020 года.

3. АО «ВК и ЭХ» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство»
г. Нижнекамска

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	0,6807
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	5 818,69
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,28
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,28
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,28
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,34
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,36
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,44
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Акционерного общества «Водопроводно-канализационное и энергетическое
хозяйство» г.Нижнекамска на 2020 г.

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Акционерного общества «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» г.Нижнекамска (далее – АО «ВК и ЭХ») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «ВК и ЭХ» на 2020 год.

Почтовый адрес АО «ВК и ЭХ» - 423570, Республика Татарстан, г.Нижнекамск, ул.Ахтубинская, 4б. Генеральный директор – Нуртдинов Ильдар Наилевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке» (далее – Постановление №239).

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Организацией АО «ВК и ЭХ» заявки, планируемые к подключению на 2020 год, не предоставлены. Госкомитетом количество заявок и расходы для расчета

ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, а также расчета ставки тарифа за протяженность сети, приняты исходя из факта 2017 – 2018 года.

Объем планируемой годовой максимальной мощности на 2020 год АО «ВК и ЭХ» составляет 71,90 м³/сут., при планируемом количестве заявок - 32 ед.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению АО «ВК и ЭХ» составляет – 2 736 247,01 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы АО «ВК и ЭХ» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам водоотведения без учета расходов на строительство составляют – 158 284,04 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на соц. нужды – 158 284,04 руб.

2. Плановые расходы АО «ВК и ЭХ» на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения канализационных сетей к централизованным системам водоотведения на 2020 г. составляют 2 678 955,00 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Госкомитетом проведены следующие корректировки.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Плановые расходы АО «ВК и ЭХ» на выполнение мероприятий по подключению к централизованной системе водоотведения без учета расходов на строительство составят 57 292,01 руб., в т.ч.:

1.1. Затраты на оплату труда по предложению АО «ВК и ЭХ» составят - 121 569,92 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Кол-во заявок	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6	7=3x4x5x6
1	Заместитель начальника управления капитального строительства	1	6	32	574,37	110 279,04
2	Монтажник наружного трубопровода	2	1	32	176,42	11 290,88
Всего:		2	7			121 569,92

Отчисления на социальные нужды – 36 714,12 руб. (30,2 % от заработной платы).

Госкомитетом произведен расчет расходов на выполнение мероприятий по подключению исходя из калькуляции на 1 присоединение. Продолжительность выполнения работ по рассмотрению заявок на подключение, подготовки технических условий и выезда на место подключения принято в среднем 4 часа на подключение частного дома и в среднем 6-8 часов на подключение на подключение многоквартирного дома и прочих объектов, с учетом расстояния до объектов.

Таким образом, общая продолжительность работ по рассмотрению заявок на подключение, осуществлению подготовки технических условий, и выезда на место подключения, проведению надзором за строительством скорректирована с 7 часов до 4 часов (подключение частного дома).

Затраты на оплату труда по расчету Госкомитета составят 24 025,28 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Кол-во заявок	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6	7=5x6
1	Заместитель начальник управления капитального строительства	1	3	32	574,37	18 379,84
2	Монтажник наружного трубопровода	2	1	32	176,42	5 645,44
Всего:		3	4			24 025,28

Отчисления на социальные нужды – 7 255,64 руб. (30,2 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы организацией АО «ВК и ЭХ» не заявлены.

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоотведения, Госкомитетом приняты в сумме 31 280,92 руб., в т.ч.:

- заработная плата - 24 025,28 руб.;
- отчисления на социальные нужды в сумме - 7 255,64 руб.;

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, при среднем планируемом количестве присоединение 32 ед. и общей подключаемой нагрузкой 71,90 м³/сут. составит 0,4351 тыс.руб./ м³ в сутки (по предложению организации – 2,2014 тыс.руб./ м³ в сутки).

2. Расчет ставки тарифа за протяженность водопроводной сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей АО «ВК и ЭХ» представлена сметная документация на прокладку сетей водоотведения диаметром 110 мм, 160 мм, 225 мм, 250 мм. Представленные организацией сметы не привязаны к заявителям.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоотведения, представленные АО «ВК и ЭХ», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 100 метров составляет 459,22 тыс. руб. или 4 592,16 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены некорректно. Госкомитетом расценка ГЭСН23-03-001-04 «Устройство круглых сборных железобетонных канализационных колодцев диаметром 1 м в мокрых грунтах» заменена на ГЭСН22-04-001-01 «Устройство круглых колодцев из сборного железобетона в грунтах: сухих», так как производство работ в условиях мокрых грунтов не обосновано.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята в размере 4 162,16 руб./п.м.

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 160 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 100 метров составляет 637,94 тыс. руб. или 6 379,40 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены некорректно.

В смете «Наружное водоотведение Д160 с ГНБ на 100 м» завышены объемы материалов и работ по устройству основания под трубопроводы, устройство 5 шт. колодцев не обосновано и не подтверждено трассировкой сетей. Госкомитетом скорректировано количество колодцев с 5 до 3-х шт, объемы работ и материалов по устройству гильз и основания под трубопроводы.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 160 мм принята в размере 5 550,06 руб./п.м.

2.3. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 225 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 100 метров составляет 578,22 тыс. руб. или 5 782,15 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены корректно.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 225 мм принята по предложению организации.

2.4. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 250 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 100 метров составляет 660,65 тыс. руб. или 6 606,50 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены корректно, однако указанная ставка тарифа за протяженность водопроводной сети не принята в расчет, так как прокладка трубопровода диаметром 250 мм и выше относится к критериям установления платы в индивидуальном порядке.

2.5. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 100 метров составляет 998,80 тыс. руб. или 9 987,95 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена некорректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства с учетом объемов, видов работ и способов производства работ в размере 13 640,77 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.7. Базовая ставка тарифа за протяженность канализационной сети по предложению АО «ВК и ЭХ» составила 7 518,92 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Госкомитетом базовая ставка тарифа принята в размере 6 455,99 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 1 936,80 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 0,30 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «ВК и ЭХ»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	2,2014	0,4351
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	7 518,92	6 455,99
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	5 740,20	5 202,70
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	8 849,68	6 937,58
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	7 227,69	7 227,69
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	8 258,13	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	16 027,80	17 050,96

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам водоотведения АО «ВК и ЭХ» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	0,4351
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	6 455,99
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,31
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,41
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		0,42
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2019 год	Предложение на 2020 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	6 444,44	6 455,99	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	-	-	-
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	2 577,78	2 001,36	77,6
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	2 577,78	2 646,96	102,7
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	2 577,78	2 711,52	105,2
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «ВК и ЭХ» на 2020 год согласно Приложению.
2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января по 31 декабря 2020 года.
3. АО «ВК и ЭХ» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство»
г.Нижекамска

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	0,4351
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	6 455,99
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,31
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,41
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,42
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Акционерного общества «Альметьевск-Водоканал» на 2020 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Акционерного общества «Альметьевск-Водоканал» (далее – АО «Альметьевск-Водоканал») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Альметьевск-Водоканал» на 2020 год.

Почтовый адрес АО «Альметьевск-Водоканал» - Республика Татарстан, г.Альметьевск, ул.Полевая,1. Генеральный директор – Мингазов Ильнар Мингалиевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке» (далее – Постановление № 239).

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой максимальной мощности на 2020 год АО «Альметьевск-Водоканал» составляет 238,56 м³/сут., при планируемом количестве заявок – 214 ед.

Так как реестр планируемых заявлений на 2020 год не предоставлен, Госкомитетом произведен анализ фактически исполненных договоров за 2018 год. Исходя из анализа, средняя подключаемая нагрузка на 1 частный жилой дом составляет 1 м³/сут, на прочий объект 3,456 м³/сут. Госкомитетом планируемая максимальная мощность АО «Альметьевск-Водоканал» принята 238,56 м³/сут., при планируемом количестве заявок – 214 ед, согласно фактически исполненным заявкам за 2018 год.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению АО «Альметьевск-Водоканал» составляет – 6 867 540,47 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы АО «Альметьевск-Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 701 820,47 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на соц. нужды – 540 980,74 руб.;
- транспортные расходы – 160 839,73 руб.

2. Плановые расходы АО «Альметьевск-Водоканал» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2020 г. составляют 6 165 720,0 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Госкомитетом проведены следующие корректировки.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Плановые расходы АО «Альметьевск-Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению к централизованной системе холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составят 701 820,47 руб., в т.ч.:

1.1. Затраты на оплату труда по предложению АО «Альметьевск-Водоканал» составят - 415 499,74 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Начальник ПТО	1	547	242,48	132 635,80
2	Инженер 8 раз.	1	547	167,58	916 67,21
3	Инженер 7 раз.	2	547	149,79	163 874,35
4	Техник	1	228	119,83	273 22,38
Всего:		5	1869		415 499,74

Отчисления на социальные нужды – 125 481,0 руб. (30,2 % от заработной платы).

Госкомитетом произведен расчет расходов на выполнение мероприятий по подключению исходя из калькуляции на 1 присоединение. Продолжительность выполнения работ по рассмотрению заявок на подключение, подготовки технических условий и выезда на место подключения принято в среднем 4 часа на подключение частного дома и в среднем 6-8 часов на подключение на подключение многоквартирного дома и прочих объектов, с учетом расстояния до объектов.

Таким образом, общая продолжительность работ по рассмотрению заявок на подключение, осуществлению подготовки технических условий, и выезда на место подключения, проведению надзором за строительством скорректирована с 1869 часов до 876 часов (204 частных дома, 10 прочих объектов).

Госкомитетом заработная плата начальника ПТО, инженера 7 разряда, инженера 8 разряда, техника принята согласно выписке из штатного расписания организации.

Затраты на оплату труда по расчету Госкомитета составят 120 066,7 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Зарботная плата за 1 час, руб.	Зарботная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Начальник ПТО	1	220	159,96	35190,94
2	Инженер 8 раз.	1	220	110,55	24321,15
3	Инженер 7 раз.	2	220	98,815	43479,15
4	Техник	1	216	79,05	17075,45
Всего:		5	876		120066,70

Отчисления на социальные нужды – 36 260,14 руб. (30,2 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению АО «Альметьевск-Водоканал» составят – 160 839,73руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Газ 3102	1	365	440,66	160 839,73
Всего:		1	355		160 839,73

Госкомитетом время эксплуатации автомобиля скорректировано с 365 часов до 214 часов, согласно времени затрачиваемому аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства, а также с учетом расстояния до

подключаемых объектов. Стоимость 1 часа эксплуатации автомобиля принята согласно расшифровке стоимости 1 часа работы ГАЗ 3102.

Таким образом, транспортные расходы по расчету Госкомитета составят – 94 301,24 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Газ 3102	1	214	440,66	94 301,24
Всего:		1	243		94 301,24

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты в сумме 250 628,08 руб., в т.ч.:

- заработная плата - 120 066,70 руб.;
- отчисления на социальные нужды в сумме - 94 301,24 руб.;
- транспортные расходы в сумме 94 301,24 руб.

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, при среднем планируемом количестве присоединения 214 ед. и общей подключаемой нагрузкой 238,56 м³/сут. составит 1,0506 тыс.руб./м³ в сутки (по предложению организации – 1,2474 тыс.руб./м³ в сутки).

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей АО «Альметьевск-Водоканал» представлена сметная документация на прокладку сетей водоснабжения диаметром 32 мм, 40 мм и 110 мм.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения, представленные АО «Альметьевск-Водоканал», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

Госкомитетом сметы «На строительство наружных сетей водоснабжения Ду 32 мм, протяженностью 3964 м», «На строительство наружных сетей водоснабжения Ду 40 мм, протяженностью 329 м» и «На строительство наружных сетей водоснабжения Ду 110 мм, протяженностью 600 м» не приняты в расчет, так как отсутствует привязка к заявителям. Кроме того не предоставлены схемы подключения объектов, не обосновано количество колодцев и работы по их устройству, не обоснована площадь разработки асфальтобетонных покрытий и оснований. Так же в сметах учтены работы по установке приборов учета (указанное мероприятие выполняется заявителями).

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром до 40 мм представлены смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 3 964 метра составляет 18 760,0 тыс. руб. или 4 732,59 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром до 40 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов применяемой аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства с учетом объемов, видов работ и способов производства работ в размере 2 781,93 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром от 40 до 70 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 329 метров составляет 1 721,11 тыс. руб. или 5 231,34 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром от 40 до 70 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов применяемой аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства с учетом объемов, видов работ и способов производства работ в размере 2 978,27 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 600 метров составляет 3 653,99 тыс. руб. или 6 098,98 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов применяемой аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства с учетом объемов, видов работ и способов производства работ в размере 3 432,05 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. Организацией АО «Альметьевск-Водоканал» не представлена смета на прокладку трубопроводов в диапазоне диаметров от 70 до 100 мм, от 150 до 200 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне 70 до 100 мм принята аналогично стоимости строительства в диапазоне диаметров 40 – 70 мм, в диапазоне 150 – 200 мм аналогично стоимости строительства в диапазоне диаметров 100 – 150 мм.

2.5. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 4 330 метров составляет 34 401,70 тыс. руб. или 7 944,97 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов применяемой аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства с учетом объемов, видов работ и способов производства работ в размере 5 781,25 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.6. Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению АО «Альметьевск-Водоканал» составила 6 165,72 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа Госкомитетом принята в размере 3 343,24 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 3 271,70 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 4,89 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «Альметьевск-Водоканал»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	1,2474	1,0506
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	6 165,72	3 343,24
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	5 963,52	3 477,41
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	3 722,86
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	3 722,86
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	7 612,48	4 290,06
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	4 290,06
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	9 931,21	7 226,56

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения АО «Альметьевск-Водоканал» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	1,0506
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	3 343,24
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,48
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,52
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		0,52
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,59
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,59
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2019 год	Предложение на 2020 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	3 103,99	3 343,24	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	1 608,73	1 604,76	99,8
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	1 608,73	1 738,48	108,1
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	1 608,73	1 738,48	108,1
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	2 110,71	1 972,51	93,5
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	2 110,71	1 972,51	93,5
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Альметьевск-Водоканал» на 2020 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января по 31 декабря 2020 года.

3. АО «Альметьевск-Водоканал» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
АО «Альметьевск-Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	1,0506
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	3 343,24
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,48
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,52
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,52
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,59
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,59
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Акционерного общества «Альметьевск-Водоканал» на 2020 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Акционерного общества «Альметьевск-Водоканал» (далее – АО «Альметьевск-Водоканал») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «Альметьевск-Водоканал» на 2020 год.

Почтовый адрес АО «Альметьевск-Водоканал» - Республика Татарстан, г.Альметьевск, ул.Полевая,1. Генеральный директор – Мингазов Ильнар Мингалиевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 N 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 №239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой максимальной мощности на 2020 год АО «Альметьевск-Водоканал» составляет 71,0 м³/сут., при планируемом количестве заявок – 57 ед.

Так как реестр планируемых заявлений на 2020 год не предоставлен, Госкомитетом произведен анализ фактически исполненных договоров за 2018 год.

Исходя из анализа, средняя подключаемая нагрузка на 1 частный жилой дом составляет 1 м³/сут, на прочий объект 3,8 м³/сут. Госкомитетом планируемая максимальная мощность АО «Альметьевск-Водоканал» принята 71,0 м³/сут., при планируемом количестве заявок – 57 ед, согласно фактически исполненным заявкам за 2018 год.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению АО «Альметьевск-Водоканал» составляет – 5 733 950,47 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы АО «Альметьевск-Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам водоотведения без учета расходов на строительство составляют – 701 820,47 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на соц. нужды – 540 980,74 руб.;
- транспортные расходы – 160 839,73 руб.

2. Плановые расходы АО «Альметьевск-Водоканал» на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения канализационных сетей к централизованным системам водоотведения на 2020 г. составляют 5 032 130,00 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Плановые расходы АО «Альметьевск-Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению к централизованной системе холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составят 701 820,0 руб., в т.ч.:

1.1. Затраты на оплату труда по предложению АО «Альметьевск-Водоканал» составят - 415 499,74руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Начальник ПТО	1	547	242,48	132 635,80
2	Инженер 8 раз.	1	547	167,58	916 67,21
3	Инженер 7 раз.	2	547	149,79	163 874,35
4	Техник	1	228	119,83	273 22,38
Всего:		5	1869		415 499,74

Отчисления на социальные нужды – 125 481,0 руб. (30,2 % от заработной платы).

Госкомитетом произведен расчет расходов на выполнение мероприятий по подключению исходя из калькуляции на 1 присоединение. Продолжительность выполнения работ по рассмотрению заявок на подключение, подготовки технических условий и выезда на место подключения принято в среднем 4 часа на подключение частного дома и в среднем 6-8 часов на подключение на подключение многоквартирного дома и прочих объектов, с учетом расстояния до объектов.

Таким образом, общая продолжительность работ по рассмотрению заявок на подключение, осуществлению подготовки технических условий, и выезда на место подключения, проведению надзором за строительством скорректирована с 1869 часов до 238 часов (52 частных дома, 5 прочих объектов).

Госкомитетом заработная плата начальника ПТО, инженера 7 разряда, инженера 8 разряда, техника принята согласно выписке из штатного расписания организации.

Затраты на оплату труда по расчету Госкомитета составят 32 673,59 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Зарботная плата за 1 час, руб.	Зарботная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Начальник ПТО	1	60	159,96	9 597,53
2	Инженер 8 раз.	1	60	110,55	6 633,04
3	Инженер 7 раз.	2	60	98,815	11 857,95
4	Техник	1	58	79,05	4 585,07
Всего:		5	238		32 673,59

Отчисления на социальные нужды – 9 867,43 руб. (30,2 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению АО «Альметьевск-Водоканал» составят – 160 839,73 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Газ 3102	1	365	440,66	160 839,73
Всего:		1	365		160 839,73

Госкомитетом время эксплуатации автомобиля скорректировано с 365 часов до 57 часов, согласно времени затрачиваемому аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства, а также с учетом расстояния до подключаемых объектов. Стоимость 1 часа эксплуатации автомобиля принята согласно расшифровке стоимости 1 часа работы ГАЗ 3102.

Таким образом, транспортные расходы по расчету Госкомитета составят – 25117,62 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Газ 3102	1	57	440,66	25 117,62
Всего:		1	57		25 117,62

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты в сумме 67 658,64 руб., в т.ч.:

- заработная плата - 32 673,59 руб.;
- отчисления на социальные нужды в сумме - 9 867,43 руб.;
- транспортные расходы в сумме - 25 117,62 руб.

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, при среднем планируемом количестве присоединения 57 ед. и общей подключаемой нагрузкой 71 м³/сут. составит 0,953 тыс.руб./ м³ в сутки (по предложению организации – 1,1257 тыс.руб./ м³ в сутки).

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей АО «Альметьевск-Водоканал» представлена сметная документация на прокладку сетей водоотведения диаметром 110 мм и 160 мм.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоотведения, представленные АО «Альметьевск-Водоканал», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

Госкомитетом сметы «На строительство наружных сетей канализации Ду 110 мм, протяженностью 600 м» и «На строительство наружной сети канализации Ду 160 мм, протяженностью 600 м» не приняты в расчет, так как отсутствует привязка к заявителям. Кроме того не предоставлены схемы подключения объектов, не обосновано количество колодцев и работы по их устройству, не обоснована площадь создаваемых сетей и разработки асфальтобетонных покрытий и оснований.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 600 метров составляет 2 321,22 тыс. руб. или 3 868,70 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов применяемой аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства с учетом

объемов, видов работ и способов производства работ в размере 3 405,61 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 160 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость трубопроводов протяженностью 600 метров составляет 2 509,63 тыс. руб. или 4 182,71 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 160 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов применяемой аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства с учетом объемов, видов работ и способов производства работ в размере 3 554,72 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. АО «Альметьевск-Водоканал» не представило сметы на прокладку трубопровода в диапазоне диаметров 200 – 250 мм и более 250 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 200 – 250 мм принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров 150 - 200 мм.

2.4. По стоимости прокладки сетей водоотведения диаметром 500 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость трубопровода протяженностью 100 метров составляет 924,28 тыс. руб. или 9 242,80 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена некорректно. При расчете ставки платы для диаметра трубопровода 500 мм организацией ошибочно не учтен налог на прибыль.

Госкомитетом стоимость строительства трубопроводов диаметром 500 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства с учетом объемов, видов работ и способов производства работ в размере 7 549,40 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.5. Организацией при расчете ставок некорректно применен диаметр трубопровода в зависимости от подключаемой нагрузки заявителей. Госкомитетом для подключения частных домов применен диаметр трубопровода 110 мм исходя из подключаемой нагрузки объектов, для подключения прочих объектов применены трубопроводы диаметром 110-160 мм согласно их подключаемой нагрузки.

2.6. Базовая ставка тарифа за протяженность сетей водоотведения по предложению АО «Альметьевск-Водоканал» составила 5 032,11 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа на протяженность Госкомитетом принята в размере 4 350,21 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 5 220,25 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 1,2 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «Альметьевск-Водоканал»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	1,1257	0,9529
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	5 032,11	4 350,21
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	4 835,87	4 257,01
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	5 228,39	4 443,39
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	4 443,39
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	9 242,81	9 436,75

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам водоотведения АО «Альметьевск-Водоканал» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	0,9529
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	4 350,21
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,45
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,47
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		0,47
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоотведения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2019 год	Предложение на 2020 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	3 324,17	4 350,21	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	-	-	-
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	1 795,05	1 957,60	109,0
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	2 027,74	2 044,60	100,8
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	2 027,74	2 044,60	100,8
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «Альметьевск-Водоканал» на 2020 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января по 31 декабря 2020 года.

3. АО «Альметьевск-Водоканал» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
АО «Альметьевск-Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./ куб. м в сут.	0,9529
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	4 350,21
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,45
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,47
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,47
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Общества с ограниченной ответственностью «Промочистка» г.Нурлат
на 2020 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Общества с ограниченной ответственностью «Промочистка» (далее – ООО «Промочистка») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Промочистка» на 2020 год.

Почтовый адрес ООО «Промочистка» - 423040, Республика Татарстан, Нурлатский муниципальный район, г.Нурлат, ул. Гагарина, д.7. Управляющий - Шарапов Рамиль Шакирович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой мощности на 2020 год ООО «Промочистка» согласно 30 обращениям заявителей составляет 14,65 м³/сут.

Госкомитетом исключена заявка «Дом детского творчества по ул. Школьная» из расчета ставки тарифа подключение с нагрузкой 2,40 м³/сут, так как заявка была

учтена при расчете тарифа на 2019 год, кроме этого заявлено 29 объектов с нагрузкой 12,25 м³/сут. Подключаемая нагрузка жилых домов организацией указана некорректно и не обоснована. Госкомитетом произведен анализ фактических заявок на подключение и нагрузок за 2018 год. Фактическая средняя подключаемая нагрузка частных домов составляет 1,174 м³/сут на 1 частный жилой дом, в связи с чем Госкомитетом нагрузка на 2020 год принята по факту в размере 34,05 м³/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению ООО «Промочистка» составляет 3 002 063,35 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы ООО «Промочистка» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 142 389,19 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 51 267,47 руб.;
- транспортные расходы – 39 025,88 руб.;

2. Плановые расходы ООО «Промочистка» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2020 г. составляют 2 911 770,00 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Госкомитетом проведены следующие корректировки:

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению ООО «Промочистка» - 39 436,52 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Заместитель управляющего	1	76,5	275,38	21 066,57
2	Инженер ПТО	1	76,5	124,84	9 550,26
3	Техник абонентского отдела	1	76,5	115,29	8 819,69
Всего:		3	229,5		39 436,52

Отчисления на социальные нужды – 11 830,95 руб. (30% от заработной платы).

Госкомитетом произведен расчет расходов на выполнение мероприятий по подключению исходя из калькуляции на 1 присоединение. Продолжительность выполнения работ по рассмотрению заявок на подключение, подготовки технических условий и выезда на место подключения принято в среднем 4 часа на подключение частного дома и в среднем 6-8 часов на подключение на подключение многоквартирного дома и прочих объектов, с учетом расстояний до объектов.

Таким образом, общая продолжительность работ по рассмотрению заявок на подключение, осуществлению подготовки технических условий, и выезда на место подключения, проведению надзором за строительством скорректирована с 229,5 часов до 116 часов (29 частных дома).

Заработная плата заместителя главного инженера, инженера ПТО и техника отдела сбыта принята согласно выписке из штатного расписания организации.

Затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды по расчету Госкомитета составят 20 140,14 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Заместитель главного инженера	1	40	275,38	11 015,20
2	Инженер ПТО	1	38	124,84	4 743,92
3	Техник абонентского отдела	1	38	115,29	4 381,02
Всего:		3	116		20 140,14

Отчисления на социальные нужды – 6 042,04 руб. (30% от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению ООО «Промочистка» составляют – 39 025,88 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	УАЗ	1	34	1 147,82	39 025,88
Всего:		1	34		39 025,88

Госкомитетом время эксплуатации автомобиля скорректировано со 34 часов до 29 часов, согласно времени эксплуатации автомобиля по аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства, а также расстоянием до подключаемых объектов. Госкомитетом стоимость 1 часа работы автомобиля принята с учетом индексирования затрат предыдущего года на индекс потребительских цен равный 1,03, так как расчет стоимости эксплуатации

автомобиля не обоснован и не подтвержден обосновывающими документами (затраты на рентабельность и накладные расходы не подтверждены документами по ведению раздельного учета, расстояние до объектов не подтверждено).

Транспортные расходы по расчету Госкомитета составят 16 380,65 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	УАЗ	1	29	564,85	16 380,65
Всего:		1	29		16 380,65

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты в сумме 42 562,83 руб., в т.ч.:

- заработная плата – 20 140,14 руб.;
- отчисления на социальные нужды – 6 042,04 руб.;
- транспортные расходы – 16 380,65 руб.

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку при среднем планируемом количестве присоединений 29 ед. и общей подключаемой нагрузке 34,05 м³/сут. составит 1,2500 тыс.руб/м³ в сутки (по предложению организации – 6,1630 тыс.руб/м³ в сутки).

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей ООО «Промочистка» представлена проектно-сметная документация на прокладку сетей водоснабжения диаметром 32 мм, 63 мм.

Госкомитетом смета «Прокладка сетей водоснабжения для подключения индивидуальных жилых домов к сетям водоснабжения» не принята в расчет, так как представленные заявления от 2018 года, схемы подключения объектов не предоставлены. Кроме того, не обосновано проведение работ в условиях мокрых грунтов, в сметах рассчитаны материалы и работы по укладке трубопровода не по заявленному диаметру. Также в сметах некорректно применены расценки на задвижки, клапаны, муфты полиэтиленовые, втулки полиэтиленовые, с диаметрами, не соответствующими заявленному диаметру трубопровода.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения, представленные ООО «Промочистка», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 32 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 700 метров составляет 1 456,00 тыс. руб. или 2 080,00 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 32 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов применяемой аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства с учетом объемов, видов работ и способов производства работ в размере 2 220,17 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 63 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 40 метров составляет 267,77 тыс. руб. или 331,80 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом исключена заявка «Дом детского творчества по ул. Школьная» из расчета ставки тарифа за техприсоединение. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 70 – 100 мм принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров 40 – 70 мм.

2.3. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 1000 метров составляет 884,76 тыс. руб. или 8 847,63 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена некорректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства с учетом объемов, видов работ и способов производства работ в размере 3 501,10 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению ООО «Промочистка» составила 4 309,90 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа с учетом корректировок, Госкомитетом принята в размере 2 775,21 руб./км. (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 1 942,65 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 0,70 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «Промочистка»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	6,1630	1,2500
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	2 911,77	2 775,21
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	2 600,00	2 775,21

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «Промочистка»	Предложение Госкомитета
стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./км.	8 367,75	2 775,21
стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром 500 мм	тыс. руб./км.	10 121,00	4 376,38

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения ООО «Промочистка» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	1,2500
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	2 775,21
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,63
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,63
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2019 год	Предложение на 2020 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	4 408,29	2 775,21	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	1 763,32	1 748,39	99,2
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	1 939,65	1 748,39	90,1
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	1 939,65	-	-
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	2 071,90	-	-
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	2 071,90	-	-
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Промочистка» на 2020 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года

3. ООО «Промочистка» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
ООО «Промочистка»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	1,2500
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	2 775,21
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,63
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,63
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Общества с ограниченной ответственностью «Промочистка» г.Нурлат
на 2020 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Общества с ограниченной ответственностью «Промочистка» (далее – ООО «Промочистка») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Промочистка» на 2020 год.

Почтовый адрес ООО «Промочистка» - 423040, Республика Татарстан, Нурлатский муниципальный район, г.Нурлат, ул. Гагарина, д.7. Управляющий - Шарапов Рамиль Шакирович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой мощности на 2020 год ООО «Промочистка» согласно 21 обращению заявителей составляет 9,73 м³/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению ООО «Промочистка» составляет 4 144 230,90 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы ООО «Промочистка» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 315 830,90 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 201 048,90 руб.;

- транспортные расходы – 114 782,00 руб.;

2. Плановые расходы ООО «Промочистка» на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения канализационных сетей к централизованным системам водоотведения на 2020 г. составляют 3 828 400,00 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Госкомитетом исключена заявка «Дом детского творчества по ул. Школьная» из расчета ставки тарифа за подключение с нагрузкой 2,40 м³/сут, так как заявка была учтена при расчете тарифа на 2019 год, кроме этого заявлено 20 объектов с нагрузкой 7,33 м³/сут. Госкомитетом произведен анализ фактических подключений и нагрузок за 2018 год. Средняя подключаемая нагрузка частных домов на 1 частный жилой дом соответствует факту, в связи с чем Госкомитетом нагрузка на 2020 год принята по предложению организации.

Госкомитетом проведены следующие корректировки:

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению ООО «Промочистка» - 154 653,00 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Заместитель управляющего	1	300	275,38	82 614,00
2	Инженер ПТО	1	300	124,84	37 452,00
3	Техник абонентского отдела	1	300	115,29	34 587,00
Всего:		3	900		154 653,00

Отчисления на социальные нужды – 46 395,90 руб. (30% от заработной платы).

Госкомитетом произведен расчет расходов на выполнение мероприятий по подключению исходя из калькуляции на 1 присоединение. Продолжительность

выполнения работ по рассмотрению заявок на подключение, подготовки технических условий и выезда на место подключения принято в среднем 4 часа на подключение частного дома и в среднем 6-8 часов на подключение на подключение многоквартирного дома и прочих объектов, с учетом расстояний до объектов.

Таким образом, общая продолжительность работ по рассмотрению заявок на подключение, осуществлению подготовки технических условий, и выезда на место подключения, проведению надзором за строительством скорректирована с 900 часов до 80 часов (20 частных домов).

Заработная плата заместителя управляющего, инженера ПТО и техника абонентского отдела приняты по предложению организации.

Затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды по расчету Госкомитета составят 13 954,02 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Заместитель управляющего	1	28	275,38	7 710,64
2	Инженер ПТО	1	26	124,84	3 245,84
3	Техник абонентского отдела	1	26	115,29	2 997,54
Всего:		3	80		13 954,02

Отчисления на социальные нужды – 4 186,21 руб. (30% от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению ООО «Промочистка» составят – 114 782,00 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	УАЗ	1	100	1 147,82	114 782,00
Всего:		1	100		114 782,00

Госкомитетом время эксплуатации автомобиля скорректировано со 100 часов до 21 часов, согласно времени эксплуатации автомобиля по аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства, а также расстоянием до подключаемых объектов. Госкомитетом стоимость 1 часа работы автомобиля принята с учетом индексирования затрат предыдущего года на индекс потребительских цен равный 1,03, так как расчет стоимости эксплуатации автомобиля не обоснован и не подтвержден обосновывающими документами (затраты на рентабельность и накладные расходы не подтверждены документами по ведению раздельного учета, расстояние до объектов не подтверждено).

Транспортные расходы по расчету Госкомитета составят 11 297,00 руб.:

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	УАЗ	1	20	564,85	11 297,00
Всего:		1	20		11 297,00

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты в сумме 29 437,23 руб., в т.ч.:

- заработная плата – 13 954,02 руб.;
- отчисления на социальные нужды – 4 186,21 руб.;
- транспортные расходы – 11 297,00 руб.

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку при среднем планируемом количестве присоединений 20 ед. и общей подключаемой нагрузке 7,33 м³/сут. составит 4,016 тыс.руб/м³ в сутки (по предложению организации – 32,4595 тыс.руб/м³ в сутки).

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей ООО «Промочистка» представлена сметная документация на прокладку сетей водоотведения диаметром 100 мм.

Госкомитетом смета «Прокладка сетей водоотведения для подключения индивидуальных жилых домов к сетям водоотведения» не принята в расчет, так как представленные заявления от 2018 года, схемы подключения объектов не предоставлены. Кроме того, некорректно принято количество присоединений канализационных трубопроводов к существующей сети, не обосновано проведение работ в условиях мокрых грунтов, в сметах укладка и материал трубопровода рассчитаны не по заявленному диаметру.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоотведения, представленные ООО «Промочистка», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 100 мм представлено 2 сметы. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 154,7 метра составляет 3 828,40 тыс. руб. или 2 469,94 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов применяемой аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства с учетом

объемов, видов работ и способов производства работ в размере 2 685,79 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. ООО «Промочистка» не представило сметы на прокладку трубопровода в диапазоне диаметров 150 – 200 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 150 – 200 мм принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров 100 – 150 мм.

2.3. По стоимости прокладки сетей водоотведения диаметром 500 мм представлена смета «Прокладка сетей водоотведения д – 500 мм протяженностью 1 км». Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 1000 метров составляет 728,30 тыс. руб. или 8 739,60 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена некорректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства с учетом объемов, видов работ и способов производства работ в размере 4 820,84 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. Базовая ставка тарифа за протяженность сетей водоотведения по предложению ООО «Промочистка» составила 32 459,50 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа на протяженность с учетом корректировок, Госкомитетом принята в размере 3 357,24 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 4 028,69 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 1,20 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «Промочистка»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	32,4595	4,016
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	3 093,41	3 357,24
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	3 087,42	3 357,24
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	5 262,90	3 357,24

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «Промочистка»	Предложение Госкомитета
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	8 739,60	6 026,05

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам водоотведения ООО «Промочистка» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м³ в сут.	4,016
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	3 357,24
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,56
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,56
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоотведения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2019 год	Предложение на 2020 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	3 785,05	3 357,24	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	-	-	-
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-

1.3	Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.	-	-	-
1.4	Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.	1 930,38	1 880,06	97,4
1.5	Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.	1 930,38	1 880,06	97,4
1.6	Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.	-	-	-
1.7	Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Промочистка» на 2020 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года

3. ООО «Промочистка» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
ООО «Промочистка»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	4,016
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	3 357,24
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,56
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,56
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение

по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал» г.Лениногорска на 2020 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал» г.Лениногорска (далее – ООО «Водоканал») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Водоканал» на 2020 год.

Почтовый адрес ООО «Водоканал» - Республика Татарстан, г.Лениногорск, ул.Корчагина, д.2, стр.1. Директор – Абдулин Рашит Маликович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой максимальной мощности на 2020 год ООО «Водоканал» составляет 51,14 м³/сут., при планируемом количестве заявок – 42 ед.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению ООО «Водоканал» составляет 2 882 982,66 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы ООО «Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют - 130 552,66 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на соц. нужды – 74 867,86 руб.;
- транспортные расходы – 55 684,80 руб.

2. Плановые расходы ООО «Водоканал» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам водоснабжения на 2020 г. составляют – 2 752 430,00 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Плановые расходы ООО «Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению к централизованной системе водоснабжения без учета расходов на строительство составляет 130 552,66 руб, в т.ч.:

1.1. Затраты на оплату труда по предложению ООО «Водоканал» составят - 57 502,20 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Начальник ПТО	1	80	316,02	25 281,60
2	Ведущий инженер абонентского отдела	1	60	219,68	13 180,80
3	Начальник цеха водоснабжения	1	60	317,33	19 039,80
Всего:		3	200		57 502,20

Отчисления на социальные нужды – 17 365,66 руб.

Госкомитетом произведен расчет расходов на выполнение мероприятий по подключению исходя из калькуляции на 1 присоединение. Продолжительность выполнения работ по рассмотрению заявок на подключение, подготовки технических условий и выезда на место подключения принято в среднем 4 часа на подключение частного дома и в среднем 6-8 часов на подключение на подключение многоквартирного дома и прочих объектов, с учетом расстояний до объектов.

Таким образом, общая продолжительность работ по рассмотрению заявок на подключение, осуществлению подготовки технических условий, и выезда на место подключения, проведению надзором за строительством скорректирована с 200 часов до 172 часов (40 частных домов, 2 прочих объекта).

Госкомитетом заработная плата главного инженера, начальника участка водоснабжения, начальника абонентского отдела, слесаря АВР принята согласно предложению организации.

Затраты на оплату труда по расчету Госкомитета составят 49 603,94 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Зарботная плата за 1 час, руб.	Зарботная плата всего, руб.
1	Начальник ПТО	1	72	316,02	22 753,44
2	Ведущий инженер абонентского отдела	1	50	219,68	10 984,00
3	Начальник цеха водоснабжения	1	50	317,33	15 866,50
Всего:		3	172		49 603,94

Отчисления на социальные нужды – 14 980,39 руб. (30,2% от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению ООО «Водоканал» - 55 684,80 руб.

№ п/п	Наименование автомобиля	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	УАЗ-390942	1	80	696,06	55 684,80

Госкомитетом время эксплуатации автомобиля скорректировано с 80 часов до 41 часа, согласно времени затрачиваемому аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства, а также с учетом расстояния до подключаемых объектов.

Госкомитетом скорректирована стоимость затрат на ГСМ с 454,62 руб. до 225,61 руб. согласно стоимости ГСМ, указанной в калькуляции себестоимости автомобилей у аналогичных организаций водопроводно-канализационного хозяйства. Обоснование по затратам на ГСМ в размере 454,62 руб., организацией не представлены.

Транспортные расходы по расчету Госкомитета составят 19 616,10 руб.:

№ п/п	Наименование автомобиля	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	$6=3 \times 4 \times 5$
1	УАЗ-390942	1	42	467,05	19 616,10

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты в сумме 83 627,80 руб., в т.ч.:

- заработная плата - 49 603,94 руб.;
- отчисления на социальные нужды – 14 407,76 руб.;
- транспортные расходы – 19 616,10 руб.

Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, при среднем планируемом количестве присоединения 42 ед. и общей подключаемой нагрузкой 51,14 м³/сут. составит 1,6465 тыс.руб./куб.м. в сутки (по предложению организации – 2,5528 тыс.руб./куб.м. в сутки).

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей ООО «Водоканал» представлена сметная документация на прокладку водоснабжения сетей диаметром 25 мм, 50 мм, 110 мм.

В сметной документации на создание водопроводных сетей учтены: материалы трубопроводов, тип прокладки сетей, глубина залегания сетей, стесненность условий при прокладке сетей, тип грунта, характерные для данной местности.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения, представленные ООО «Водоканал», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 25 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость трубопровода протяженностью 600 метров составляет 1 984,80 тыс. руб. или 3 308,00 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена некорректно. Госкомитетом исключена расценка ФССЦпг03-21-01-013 «Перевозка грузов автомобилями - самосвалами грузоподъемностью 10 т работающих вне карьера на расстояние: до 13 км; класс груза 1», так как организацией обоснование данных затрат не предоставлено. Также Госкомитетом в данном диапазоне диаметров дополнительно учтены расходы по смете «Магазин по ул. Нефтепереводчиков, 55».

Госкомитетом скорректированы расценки ГЭСН22-01-021-01 «Укладка трубопроводов из полиэтиленовых труб диаметром 25 мм» и ФССЦ-24.3.0313-0411

«Трубы напорные из полиэтилена низкого давления среднего типа, наружным диаметром 25 мм».

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 25 мм с учетом корректировок принята в размере 3 267,43 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 50 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость трубопровода протяженностью 13 метров составляет 37,36 тыс. руб. или 2 873,85 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом смета «Магазин по ул. Нефтепереводчиков, 55» исключена из данного диапазона диаметров, так как необоснованно применен диаметр 50 мм.

2.3. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость трубопровода протяженностью 25 метров составляет 730,27 тыс. руб. или 2 921,08 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена некорректно (неверно указаны расценки и объемы работ по протаскиванию в футляр стальных труб). Госкомитетом сметная стоимость объекта «База по производству и хранению реагентов по адресу: г.Лениногорск, ул. Заводская, 15» принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров до 40 мм.

2.4. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм представлена смета «Строительство сетей водоснабжения диаметром 500 мм». Сметная стоимость трубопровода протяженностью 100 метров составляет 527,93 тыс. руб. или 5 279,30 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена некорректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства с учетом объемов, видов работ и способов производства работ в размере 6 403,25 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.5. Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению ООО «Водоканал составила 3 986,72 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа после корректировок Госкомитетом принята в размере 3 958,87 тыс. руб./км (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 3 416,51 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 0,86 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «Водоканал»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	2,5528	1,6465
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс.руб./км	3 986,72	3 958,87

<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс.руб./км	4 135,00	4 084,29
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	3 592,31	4 084,29
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	3 651,35	4 084,29
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс.руб./км	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс.руб./км	6 599,16	8 004,06

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, ставки тарифов для расчета платы за подключение к централизованным системам водоснабжения ООО «Водоканал» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ /сут	1,6465
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	3 958,87
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,51
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,51
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		0,51
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Госкомитетом проанализированы представленные организацией акты выполненных работ по строительству сетей водоснабжения диаметром 25 мм.

Согласно актам выполненных работ стоимость строительства сетей водоснабжения составляет 1 471,00 руб./п.м. в ценах 2017 года или 1 621,00 руб./п.м. в ценах 2019 года (без учета налога на прибыль и НДС).

Стоимость строительства сетей водоснабжения составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2019 год	Предложение на 2020 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	3 879,32	3 958,87	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	1 939,66	2 020,12	<i>104,1</i>
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	1 939,66	2 020,12	<i>104,1</i>
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	-	2 020,12	-
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения ООО «Водоканал» на 2020 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 г.

3. ООО «Водоканал» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоснабжения
ООО «Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./ м ³ в сут.	1,6465
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб/км	3 958,87
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,51
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,51
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,51
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной
ответственностью «Водоканал» г.Лениногорска на 2020 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал» г.Лениногорска (далее – ООО «Водоканал») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Водоканал» на 2020 год.

Почтовый адрес ООО «Водоканал» - Республика Татарстан, г.Лениногорск, ул.Корчагина, д.2, стр.1. Директор – Абдулин Рашит Маликович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой максимальной мощности на 2020 год ООО «Водоканал» составляет 3,85 м³/сут., при планируемом количестве присоединений – 5 ед.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению ООО «Водоканал» составляет 331 307,50 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы ООО «Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам водоотведения без учета расходов на строительство составляют 16 297,50 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на соц. нужды – 9 336,90 руб.;
- транспортные расходы – 6 960,60 руб.

2. Плановые расходы ООО «Водоканал» на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения канализационных сетей к централизованным системам водоотведения на 2020 г. составляют – 315 010,00 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Плановые расходы ООО «Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению к централизованной системе водоотведения без учета расходов на строительство составляет 16 297,50 руб, в т.ч.:

1.1. Затраты на оплату труда по предложению ООО «Водоканал» составят - 7 171,20 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Начальник ПТО	1	10	316,02	3 160,20
2	Ведущий инженер абонентского отдела	1	7,5	218,78	1 640,85
3	Начальник цеха канализации	1	7,5	316,02	2 370,15
Всего:		3	25		7 171,20

Отчисления на социальные нужды – 2 165,70 руб.;

Госкомитетом произведен расчет расходов на выполнение мероприятий по подключению исходя из калькуляции на 1 присоединение. Продолжительность выполнения работ по рассмотрению заявок на подключение, подготовки технических условий и выезда на место подключения принято в среднем 4 часа на подключение частного дома и в среднем 6-8 часов на подключение на подключение многоквартирного дома и прочих объектов, с учетом расстояний до объектов.

Таким образом, общая продолжительность работ по рассмотрению заявок на подключение, осуществлению подготовки технических условий, и выезда на место

подключения, проведению надзором за строительством скорректирована с 25 часов до 20 часов (5 частных домов).

Госкомитетом заработная плата главного инженера, начальника участка водоотведения, начальника абонентского отдела, слесаря АВР принята согласно предложению расписания организации.

Затраты на оплату труда по расчету Госкомитета составят 5 736,96 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Зарботная плата за 1 час, руб.	Зарботная плата всего, руб.
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6=3x4x5</i>
1	Начальник ПТО	1	8	316,02	2 528,16
2	Ведущий инженер абонентского отдела	1	6	218,78	1 312,68
3	Начальник цеха канализации	1	6	316,02	1 896,12
Всего:		3	20		5 736,96

Отчисления на социальные нужды – 1 732,56 руб. (30,2% от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению ООО «Водоканал» - 6 960,60 руб.

№ п/п	Наименование автомобиля	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6=3x4x5</i>
1	УАЗ-390942	1	10	696,06	6 960,60

Госкомитетом время эксплуатации автомобиля скорректировано с 10 часов до 5 часов, согласно времени затрачиваемому аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства, а также с учетом расстояния до подключаемых объектов.

Госкомитетом скорректирована стоимость затрат на ГСМ с 454,62 руб. до 278,29 руб. согласно стоимости ГСМ, указанной в калькуляции себестоимости автомобилей у аналогичных организаций водопроводно-канализационного хозяйства. Обоснование по затратам на ГСМ в размере 454,62 руб., организацией не представлены.

Транспортные расходы по расчету Госкомитета составят 2 675,00 руб.:

№ п/п	Наименование автомобиля	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	$6=3 \times 4 \times 5$
1	УАЗ 390995	1	5	519,73	2 598,65

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты в сумме 10 068,17 руб., в т.ч.:

- заработная плата – 5 736,96 руб.;
- отчисления на социальные нужды – 1 732,56 руб.;
- транспортные расходы - 2 598,65 руб.

Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, при среднем планируемом количестве присоединения 5 ед. и общей подключаемой нагрузкой 3,85 м³/сут. Размер указанной ставки составит 2,6151 тыс.руб./куб.м.в сутки (по предложению организации – 4,2331 тыс.руб./куб.м. в сутки).

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей ООО «Водоканал» представлена сметная документация на прокладку сетей водоотведения диаметром 110 мм.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоотведения, представленные ООО «Водоканал», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлена 1 смета «Строительство сетей канализации для подключения частного дома». Сметная стоимость трубопровода протяженностью 100 метров составляет 315,01 тыс. руб. или 3 150,10 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена некорректно. Госкомитетом исключена расценка ФССЦпг03-21-01-013 «Перевозка грузов автомобилями - самосвалами грузоподъемностью 10 т работающих вне карьера на расстояние: до 13 км; класс груза 1», так как организацией обоснование данных затрат не предоставлено.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм с учетом корректировок принята в размере 3 100,48 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. ООО «Водоканал» не представило сметы на прокладку трубопровода в диапазоне диаметров 150 – 200 мм, 200 – 250 мм и более 250 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 150 – 200 мм принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров 100 - 150 мм.

2.3. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм представлена смета «Строительство сетей канализации диаметром 500 мм». Сметная стоимость трубопровода протяженностью 1 метр составляет 528,20 тыс. руб. или 5 282,00 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена некорректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства с учетом объемов, видов работ и способов производства работ в размере 6 250,00 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. Базовая ставка тарифа за протяженность канализационной сети по предложению ООО «Водоканал» составила 3 937,63 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа после корректировок Госкомитетом принята в размере 3 875,60 тыс. руб./км (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 387,56 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 0,1 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «Водоканал»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	4,2331	2,6151
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс.руб./км	3 937,63	3 875,60
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс.руб./км	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	3 937,63	3 875,60
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	-	3 875,60
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс.руб./км	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс.руб./км	6 602,50	7 812,50

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, ставки тарифов для расчета платы за подключение к централизованным системам водоотведения ООО «Водоканал» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ /сут	2,6151
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб/км	3 875,60
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,50
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,50
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоотведения составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2019 год	Предложение на 2020 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	3 566,44	3 875,60	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	-	-	-
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	2 032,87	1 922,59	94,6
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	2 032,87	1 922,59	94,6
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Водоканал» на 2020 год согласно Приложению.
2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 г.
3. ООО «Водоканал» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
ООО «Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./ м ³ в сут.	2,6151
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб/км	3 875,60
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,50
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,50
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Общества с ограниченной ответственностью «Уруссу-Водоканал» на 2020 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Общества с ограниченной ответственностью «Уруссу-Водоканал» (далее – ООО «Уруссу-Водоканал») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Уруссу-Водоканал» на 2020 год.

Почтовый адрес ООО «Уруссу-Водоканал» - Республика Татарстан, Ютазинский район, п.г.т. Уруссу, пер. Промышленный, д. 8. Директор – Шафигуллин Гаяз Галиевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой мощности на 2020 год ООО «Уруссу-Водоканал» согласно 103 обращениям заявителей составляет 122 м³/сут.

Госкомитетом из расчета ставки тарифа за техприсоединение исключены заявки по объектам: «Дом культуры, птг. Уруссу, мкр. Солнечный, ул. Фаниса Каримова», «Жилой дом, птг. Уруссу, мкр. Солнечный, ул. Фаниса Каримова»,

«Жилой дом, пгт. Уруссу, мкр. Солнечный, ул. Фаниса Каримова» (Заявитель 1, Заявитель 2, Заявитель 3) с общей нагрузкой 34,00 м³/сут, так как заявки были учтены при расчете тарифа на 2019 год. Также Госкомитетом не приняты заявки на подключение к системам водоснабжения 2020 года, так как заявки были учтены в реестре заключенных договоров на подключение к системам водоснабжения за 2018 год.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению ООО «Уруссу-Водоканал» составляет 727 372,00 тыс.руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы ООО «Уруссу-Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 352 420,50 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 129 792,00 руб.;

- транспортные расходы – 169 950,00 руб.;

2. Плановые расходы ООО «Уруссу-Водоканал» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2020 г. составляют 427 630,00 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Госкомитетом проведены следующие корректировки:

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Госкомитетом расходы для расчета ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку приняты на уровне 2019 года, ввиду отсутствия планируемых заявок на 2020 год.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению ООО «Уруссу-Водоканал» - 99 840,00 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Инженер ПТО 1 категории	1	320	111,00	35 520,00
2	Начальник участка водоснабжения	1	320	201,00	64 320,00
Всего:		2	640		99 840,00

Отчисления на социальные нужды – 29 952,00 руб. (30 % от заработной платы).

Затраты на оплату труда (на уровне 2019 года) по расчету Госкомитета составят 46 672,87 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	$6=3 \times 4 \times 5$
1	Инженер ПТО 1 категории	1	212	72,25	15 316,59
2	Начальник участка водоснабжения	1	212	147,91	31 356,28
Всего:		2	424		46 672,87

Отчисления на социальные нужды – 14 095,21 руб. (30,2 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению ООО «Уруссу-Водоканал» - 169 950,00 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	$6=3 \times 4 \times 5$
1	Газ 66	1	103	1 650,00	169 950,00
Всего:		1	103		169 950,00

Транспортные расходы (на уровне 2019 года) по расчету Госкомитета составят 94 136,85 руб.:

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	$6=3 \times 4 \times 5$
1	Газ 66	1	103	913,95	94 136,85
Всего:		1	103		94 136,85

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты в сумме 4 147,98 руб., в т.ч.:

- заработная плата – 1 252,09 руб.;
- отчисления на социальные нужды – 378,13 руб.;
- транспортные расходы – 2 517,75 руб.

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку составит 1,2697 тыс.руб/м³ в сутки (по предложению организации – 2,4569 тыс.руб/м³ в сутки).

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей ООО «Уруссу-Водоканал» представлена сметная документация на прокладку сетей водоснабжения диаметром 20 мм и 110 мм.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения, представленные ООО «Уруссу-Водоканал», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром до 40 мм представлены 3 сметы. Сметная стоимость трубопровода протяженностью 55 метров составляет 173,92 тыс. руб. или 2 064,20 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята на уровне 2019 года в размере 2 498,74 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлены 3 сметы. Сметная стоимость трубопровода протяженностью 90 метров составляет 253,71 тыс. руб. или 2 147,97 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята на уровне 2019 года в размере 2 935,96 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. ООО «Уруссу-Водоканал» не представило сметы на прокладку трубопровода в диапазоне диаметров 40 – 70 мм, 70 – 100 мм, 150 – 200 мм, 200 – 250 мм и более 250 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода диапазоне диаметров 40 – 70 мм принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров до 40 мм, в диапазоне диаметров 70 – 100 мм принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров 100 – 150 мм.

2.4. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм представлена смета «Строительство водопроводной сети диаметром 500 мм протяженностью 1 км». Сметная стоимость трубопровода протяженностью 1000 метров составляет 6 064,55 тыс. руб. или 6 064,55 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята на уровне 2019 года в размере 4 452,25 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.5. Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению ООО «Уруссу-Водоканал» составила 3 686,45 тыс. руб./км. (с учетом

налога на прибыль). Базовая ставка тарифа после корректировки Госкомитетом, принята на уровне 2019 года в размере 3 153,12 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 4 584,64 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 1,45 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «Урусу-Водоканал»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	2,4569	1,2697
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	3 686,45	3 153,12
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	3 952,75	3 123,43
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	3 123,43
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	3 523,71	3 669,95
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	3 669,95
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	6 064,55	5 565,32

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения ООО «Урусу-Водоканал» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую	тыс.руб./м ³ в	1,2697

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
	нагрузку	сут.	
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	3 153,12
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,56
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,56
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		0,66
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,66
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2019 год	Предложение на 2020 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	3 153,12	3 153,12	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	1 765,75	1 765,75	100,0
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	1 765,75	1 765,75	100,0
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	2 081,06	2 081,06	100,0
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	2 081,06	2 081,06	100,0
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Урусу-Водоканал» на 2019 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 г.

3. ООО «Урусу-Водоканал» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
ООО «Уруссу-Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	1,2697
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	3 153,12
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,56
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,56
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,66
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,66
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Общества с ограниченной ответственностью «Уруссу-Водоканал» на 2020 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение общества с ограниченной ответственностью «Уруссу-Водоканал» (далее – ООО «Уруссу-Водоканал») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Уруссу-Водоканал» на 2020 год.

Почтовый адрес ООО «Уруссу-Водоканал» - Республика Татарстан, Ютазинский район, п.г.т. Уруссу, пер. Промышленный, д. 8. Директор – Шафигуллин Гаяз Галиевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой мощности на 2020 год ООО «Уруссу-Водоканал» согласно 3 обращениям заявителей составляет 34,00 м³/сут.

Госкомитетом проанализированы предоставленные заявки на подключение. Из расчёта ставок на 2020 год исключены объекты, учтенные в расчете ставок на 2019 год. Таким образом, Госкомитетом объем подключаемой нагрузки и

количество заявок приняты на уровне, учтенном при установлении ставок на 2019 год.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению ООО «Уруссу-Водоканал» составляет 283 204,00 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы ООО «Уруссу-Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 6 684,00 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 2 184,00 руб.;
- транспортные расходы – 4 500,00 руб.;

2. Плановые расходы ООО «Уруссу-Водоканал» на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения канализационных сетей к централизованным системам водоотведения на 2019 г. составляют 276 520,00 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Госкомитетом проведены следующие корректировки:

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Госкомитетом расходы для расчета ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку приняты на уровне 2019 года, ввиду отсутствия планируемых заявок на 2020 год.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению ООО «Уруссу-Водоканал» - 1 680,00 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Инженер ПТО 1 категории	1	6	97,00	582,00
2	Начальник участка водоотведения	1	6	183,00	1 098,00
Всего:		2	12		1 680,00

Отчисления на социальные нужды – 504,00 руб. (30% от заработной платы).

Затраты на оплату труда (на уровне 2019) года по расчету Госкомитета составят 1 252,09 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Инженер ПТО 1 категории	1	6	72,75	433,49
2	Начальник участка водоотведения	1	6	136,43	818,60
Всего:		2	12		1 252,09

Отчисления на социальные нужды – 378,13 руб. (30,2 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению ООО «Уруссу-Водоканал» - 4 500,00 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Газ 53	1	3	1 500,00	4 500,00
Всего:		1	3		

Транспортные расходы (на уровне 2019 года) по расчету Госкомитета составят - 2 517,75 руб.:

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Газ 53	1	3	839,25	2 517,75
Всего:		1	3		2 517,75

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты в сумме 4 147,98 руб., в т.ч.:

- заработная плата – 1 252,09 руб.;
- отчисления на социальные нужды – 378,13 руб.;
- транспортные расходы – 2 517,75 руб.

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку составит 0,1220 тыс.руб/м³ в сутки (по предложению организации – 0,1966 тыс.руб/м³ в сутки).

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей ООО «Уруссу-Водоканал» представлена сметная документация на прокладку сетей водоотведения диаметром 110 мм.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоотведения, представленные ООО «Уруссу-Водоканал», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

Госкомитетом расходы для расчета ставки тарифа за протяженность сети приняты на уровне 2019 года, ввиду отсутствия планируемых заявок на 2020 год.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлены 3 сметы. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 100 метров по предложению организации составляет 276,52 тыс.руб. или 2 765,20 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята на уровне 2019 года в размере 2 654,13 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. ООО «Уруссу-Водоканал» не представило сметы на прокладку трубопровода в диапазоне диаметров 100 – 150, 150 – 200 мм, 200 – 250 мм и более 250 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 100 – 150 мм принята аналогично стоимости строительства в диапазоне диаметров 70 – 100 мм.

2.3. По стоимости прокладки сетей водоотведения диаметром 500 мм представлена смета «Строительство канализационной сети диаметром 500 мм протяженностью 1 км». Сметная стоимость трубопровода протяженностью 1000 метров составляет 4 820,84 тыс. руб. или 4 820,84 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята на уровне 2019 года в размере 4 920,00 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. Организацией при расчете ставок некорректно применен диапазон диаметров к сметам на прокладку трубопроводов диаметром 110 мм (диапазон диаметров от 70 до 100 мм). Госкомитетом сметная документация на прокладку сетей водоотведения диаметром 110 мм принята в диапазоне диаметров 100 – 150 мм.

2.5. Базовая ставка тарифа за протяженность сетей водоотведения по предложению ООО «Уруссу-Водоканал» составила 3 456,55 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа после корректировки Госкомитетом, принята на уровне 2019 года в размере 3 317,66 тыс. руб./км. (с учетом налога на

прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 331,77 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 0,10 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «Урусс-Водоканал»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	0,1966	0,1220
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	3 456,55	3 317,66
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	3 456,55	3 317,66
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	3 317,66
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	6 026,05	6 150,00

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам водоотведения ООО «Урусс-Водоканал» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	0,1220
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	3 317,66
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от		

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
	диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,54
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,54
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоотведения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2019 год	Предложение на 2020 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	3 317,66	3 317,66	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	-	-	-
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	1 791,54	1 791,54	100,0
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	1 791,54	1 791,54	100,0
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Урусу-Водоканал» на 2020 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года.

3. ООО «Урусу-Водоканал» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ

ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
ООО «Уруссу-Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	0,1220
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	3 317,66
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,54
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,54
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение

по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Заинский Водоканал» на 2020 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Общества с ограниченной ответственностью «Заинский Водоканал» (далее – ООО «Заинский Водоканал») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Заинский Водоканал» на 2020 год.

Почтовый адрес ООО «Заинский Водоканал» - Республика Татарстан, г.Заинск, ул.Заводская, 18. Директор – Федоров Сергей Геннадьевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой мощности на 2020 год ООО «Заинский Водоканал» согласно 90 обращениям заявителей составляет 88,564 м³/сут.

Госкомитетом проанализированы предоставленные заявки на подключение. Из расчёта ставок на 2020 год исключены объекты «Кафе "Летнее", г. Заинск, ул. Ленина, 2г», «Заявитель 2 (физ.лица 4 заявителей)», «ДДТ, г. Заинск, пр. Победы,

поз. 17а» и «ИП, магазин ул. Никифорова, д.69А/2», так как предоставленные технические условия 2018 года.

Госкомитетом произведен анализ фактических заявок на подключение и нагрузок за 2018 год. Госкомитетом, исходя из анализа факта за 2018 год, нагрузка на 2020 год принята в размере 72,12 м³/сут (82 заявителя).

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению ООО «Заинский Водоканал» составляет 6 542 179,49 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы ООО «Заинский Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 155 809,49 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 99 840,29 руб.;
- транспортные расходы – 55 969,20 руб.;

2. Плановые расходы ООО «Заинский Водоканал» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2020 г. составляют 6 386 370,00 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Госкомитетом проведены следующие корректировки:

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению ООО «Заинский Водоканал» - 76 682,25 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Начальник ПТО	1	90	240,34	21 630,60
2	Начальник участка водоснабжения	1	135	240,34	32 445,90
3	Начальник абонентского отдела	1	45	211,63	9 523,35
4	Слесарь АВР	1	90	145,36	13 082,40
Всего:		4	360		76 682,20

Отчисления на социальные нужды – 23 158,04 руб. (30,2 % от заработной платы).

Госкомитетом произведен расчет расходов на выполнение мероприятий по подключению исходя из калькуляции на 1 присоединение. Продолжительность выполнения работ по рассмотрению заявок на подключение, подготовки технических условий и выезда на место подключения принято в среднем 4 часа на подключение частного дома и в среднем 6-8 часов на подключение на подключение многоквартирного дома и прочих объектов, с учетом расстояний до объектов.

Таким образом, общая продолжительность работ по рассмотрению заявок на подключение, осуществлению подготовки технических условий, и выезда на место подключения, проведению надзором за строительством скорректирована с 360 часов до 338 (77 частных домов, 5 прочих).

Госкомитетом заработная плата начальника ПТО, начальника участка водоснабжения, начальника абонентского отдела, слесаря АВР принята с учетом индексирования затрат предыдущего года на индекс потребительских цен равный 1,03.

Затраты на оплату труда по расчету Госкомитета составят 50 946,90 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Начальник ПТО	1	84	170,73	14 341,32
2	Начальник участка водоснабжения	1	130	170,73	22 194,90
3	Начальник абонентского отдела	1	40	150,33	6 013,20
4	Слесарь АВР	1	84	99,97	8 397,48
Всего:		4	338		50 946,90

Отчисления на социальные нужды – 15 385,97 руб. (30,2 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению ООО «Заинский Водоканал» - 55 969,20 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Газ 2752	1	90	621,88	55 969,20
Всего:		1	90		55 969,20

Госкомитетом время эксплуатации автомобиля скорректировано с 90 часов до 82 часов, согласно времени эксплуатации автомобиля по аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства, а также расстоянием до подключаемых объектов.

Госкомитетом стоимость 1 часа работы автомобиля принята с учетом индексирования затрат предыдущего года на индекс потребительских цен равный 1,03.

Транспортные расходы по расчету Госкомитета составят 48 941,70 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	УАЗ	1	82	596,85	48 941,70
	Всего:	1	82		48 941,70

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты в сумме 115 274,57 руб., в т.ч.:

- заработная плата – 50 946,90 руб.;
- отчисления на социальные нужды – 15 385,97 руб.;
- транспортные расходы – 48 941,70 руб.

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку при среднем планируемом количестве присоединений 82 ед. и общей подключаемой нагрузке 72,12 м³/сут. составит 1,5984 тыс.руб/м³ в сутки (по предложению организации – 1,7593 тыс.руб/м³ в сутки).

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей ООО «Заинский Водоканал» представлена сметная документация на прокладку сетей водоснабжения диаметром 25 мм, 32 мм, 63 мм и 110 мм.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения, представленные ООО «Заинский Водоканал», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром до 40 мм представлены 2 сметы. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 1640 метров составляет 5 722,37 тыс. руб. или 3 489,25 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята на уровне 2019 года в размере 3 078,36 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. По стоимости прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 40 - 70 мм представлено 2 сметы. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 355 метров составляет 492,77 тыс. руб. или 1 388,08 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята на уровне 2019 года в размере 3 207,33 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 30 метров составляет 171,23 тыс. руб. или 5 707,67 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята на уровне 2019 года в размере 3 207,33 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. ООО «Заинский Водоканал» не представило сметы на прокладку трубопровода в диапазоне диаметров 70 – 100 мм, 150 – 200 мм, 200 – 250 мм и более 250 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 70 – 100 мм принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров 40 – 70 мм, в диапазоне диаметров 100 – 150 мм принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров 70 – 100 мм.

2.5. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм представлена смета «Прокладка трубопровода холодного водоснабжения д.500 мм». Сметная стоимость трубопровода протяженностью 120 метров составляет 768,39 тыс. руб. или 6 403,25 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята на уровне 2019 года в размере 6 160,00 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.6. Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению ООО «Заинский Водоканал» 3 938,32 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети Госкомитетом принята на уровне 2019 года в размере 3 856,36 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 5 695,84 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 1,477 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «Заинский Водоканал»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	1,7593	1,5984
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	3 938,32	3 856,36
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	4 361,56	3 847,95
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	1 735,11	4 009,17
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	4 009,17
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	7 134,52	4 009,17
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	7 683,91	7 700,01

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения ООО «Заинский Водоканал» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	1,5984
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	3 856,36
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,50
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,52
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		0,52
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,52
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2019 год	Предложение на 2020 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	3 856,36	3 856,36	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	1 928,18	1 928,18	100,0
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	2 005,31	2 005,31	100,0
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	2 005,31	2 005,31	100,0
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	-	2 005,31	-
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Заинский Водоканал» на 2020 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года

3. ООО «Заинский Водоканал» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18

«Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
ООО «Заинский Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	1,5984
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	3 856,36
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,50
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,52
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,52
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,52
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Общества с ограниченной ответственностью «Заинский Водоканал» на 2020 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Общества с ограниченной ответственностью «Заинский Водоканал» (далее - ООО «Заинский Водоканал») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Заинский Водоканал» на 2020 год.

Почтовый адрес ООО «Заинский Водоканал» - Республика Татарстан, г.Заинск, ул.Заводская, 18. Директор – Федоров Сергей Геннадьевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой мощности на 2020 год по предложению ООО «Заинский Водоканал» согласно 7 обращениям заявителей 10,268 м³/сут.

Госкомитетом проанализированы предоставленные заявки на подключение. Из расчёта ставок на 2020 год исключены объекты «Кафе "Летнее", г. Заинск, ул. Ленина, 2г», «Заявитель 2 (физ.лица 4 заявителей)», «ДДТ, г. Заинск, пр. Победы,

поз. 17а» и «ИП, магазин ул. Никифорова, д.69А/2», так как предоставленные технические условия 2018 года.

Госкомитетом произведен анализ фактических заявок на подключение и нагрузок за 2018 год. Госкомитетом, исходя из анализа факта за 2018 год, нагрузка на 2020 год принята в размере 6,15 м³/сут (7 заявителей).

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению ООО «Заинский Водоканал» составляет 828 636,02 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы ООО «Заинский Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 11 726,02 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 7 372,86 руб.;
- транспортные расходы – 4 353,16 руб.;

2. Плановые расходы ООО «Заинский Водоканал» на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения канализационных сетей к централизованным системам водоотведения на 2020 г. составляют 816 910,00 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Госкомитетом проведены следующие корректировки:

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению ООО «Заинский Водоканал» - 5 662,72 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Начальник ПТО	1	7	240,34	1682,38
2	Начальник участка канализации	1	10,5	211,63	2222,12
3	Начальник абонентского отдела	1	3,5	211,63	740,71
4	Слесарь АВР	1	7	145,36	1 017,52
Всего:		4	28		5 662,72

Отчисления на социальные нужды – 1 710,14 руб. (30,2 % от заработной платы).

Госкомитетом общая продолжительность работ по рассмотрению заявок на подключение, осуществлению подготовки технических условий, и выезда на место подключения, проведению надзором за строительством, принята по предложению организации, так как общая продолжительность работ, заявленная организацией, меньше времени затрачиваемого аналогичными организациями.

Госкомитетом заработная плата начальника ПТО, начальника участка водоснабжения, начальника абонентского отдела, слесаря АВР принята с учетом индексирования затрат предыдущего года на индекс потребительских цен равный 1,03.

Затраты на оплату труда по расчету Госкомитета составят 3 999,52 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Начальник ПТО	1	7	170,73	1 195,11
2	Начальник участка канализации	1	10,5	150,33	1 578,47
3	Начальник абонентского отдела	1	3,5	150,33	526,16
4	Слесарь АВР	1	7	99,97	699,79
Всего:		4	28		3 999,52

Отчисления на социальные нужды – 1 207,86 руб. (30,2 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению ООО «Заинский Водоканал» - 4 353,16 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Газ 2752	1	7	621,88	4 353,16
Всего:		1	7		4 353,16

Госкомитетом стоимость 1 часа работы автомобиля принята с учетом индексирования затрат предыдущего года на индекс потребительских цен равный 1,03.

Транспортные расходы по расчету Госкомитета составят 4 177,95 руб.:

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Газ 2752	1	7	596,85	4 177,95
Всего:		1	7		4 177,95

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты в сумме 9 385,33 руб., в т.ч.:

- заработная плата – 3 999,52 руб.;
- отчисления на социальные нужды – 1 207,86 руб.;
- транспортные расходы – 4 177,95 руб.

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку при среднем планируемом количестве присоединений 7 ед. и общей подключаемой нагрузке 6,15 м³/сут. на составит 1,5261 тыс.руб/м³ в сутки. Так как по предложению организации ставка за подключаемую нагрузку составляет 1,1420 тыс.руб/м³ в сутки, Госкомитетом указанная ставка принята по предложению организации.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей ООО «Заинский Водоканал» представлена сметная документация на прокладку сетей водоотведения диаметром 110 мм, 160 мм и 225 мм.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоотведения, представленные ООО «Заинский Водоканал», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлены 2 сметы. Сметная стоимость трубопроводов протяженностью 87 метров составляет 312,96 тыс. руб. или 3 597,29 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята на уровне 2019 года в размере 2 998,67 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 160 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 39 метров составляет 131,02 тыс. руб. или 3 359,57 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 160 мм принята на уровне 2019 года в размере 3 455,10 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 225 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 50 метров составляет 372,92 тыс. руб. или 7 458,47 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 225 мм принята на уровне 2019 года в размере 3 500,13 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. По стоимости прокладки сетей водоотведения диаметром 500 мм представлена смета «На прокладку трубопровода водоотведения д. 500 мм». Сметная стоимость строительства трубопровода протяженностью 80 метров составляет 528,73 тыс. руб. или 6 609,15 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом сетная стоимость строительства трубопровода протяженностью 80 метров принята на уровне 2019 года и составляет 528,008 тыс. руб. или 6 600,11 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.5. Базовая ставка тарифа за протяженность сетей водоотведения по предложению ООО «Заинский Водоканал» составила 5 801,92 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа на протяженность Госкомитетом принята на уровне 2019 года принята в размере 4 330,28 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 2 004,92 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 0,463 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «Заинский Водоканал»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	1,1420	1,1420
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	5 801,92	4 330,28
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	4 496,61	3 748,34
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	4 199,49	4 318,88
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	9 323,00	4 375,16
<i>стоимость прокладки сети диаметром</i>	тыс. руб./км.	-	-

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «Заинский Водоканал»	Предложение Госкомитета
<i>от 250 мм и более</i>			
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	6 344,79	8 250,14

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам водоотведения ООО «Заинский Водоканал» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	1,1420
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	4 330,28
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,45
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,52
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		0,53
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоотведения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2019 год	Предложение на 2020 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	4 330,28	4 330,28	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	-	-	-
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2019 год	Предложение на 2020 год	Отклонение, %
1.4	Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.	1 948,63	1 948,63	100,0
1.5	Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.	2 251,75	2 251,75	100,0
1.6	Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.	2 295,05	2 295,05	100,0
1.7	Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Заинский Водоканал» на 2020 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года

3. ООО «Заинский Водоканал» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
ООО «Заинский Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	1,1420
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	4 330,28
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,45
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,52
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,53
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Акционерного общества «Сабинское МПП ЖКХ» на 2020 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Акционерного общества «Сабинское МПП ЖКХ» (далее – АО «Сабинское МПП ЖКХ») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Сабинское МПП ЖКХ» на 2020 год.

Почтовый адрес АО «Сабинское МПП ЖКХ» - Республика Татарстан, Сабинский район, пгт. Богатые Сабы, ул.Строителей, д.1. Генеральный директор – Хабибуллин Ильнур Габизович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой мощности на 2020 год АО «Сабинское МПП ЖКХ» согласно 75 обращениям заявителей составляет 74,26 м³/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению АО «Сабинское МПП ЖКХ» составляет 2 806 376,45 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы АО «Сабинское МПП ЖКХ» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 80 866,45 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 42 592,82 руб.;
- транспортные расходы – 38 273,63 руб.;

2. Плановые расходы АО «Сабинское МПП ЖКХ» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2020 г. составляют 2 725 510,00 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Госкомитетом проведены следующие корректировки:

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению АО «Сабинское МПП ЖКХ» - 32 713,38 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6 = 3x4x5
1	Главный инженер	1	114	158,80	18 103,56
2	Юрист	1	38	75,25	2 859,49
3	Слесарь	1	76	70,54	5 360,77
4	Мастер	1	76	84,07	6 389,56
Всего:		4	304		32 713,38

Отчисления на социальные нужды – 9 879,44 руб. (30,2 % от заработной платы).

Госкомитетом произведен расчет расходов на выполнение мероприятий по подключению исходя из калькуляции на 1 присоединение. Продолжительность выполнения работ по рассмотрению заявок на подключение, подготовки технических условий и выезда на место подключения принято в среднем 4 часа на подключение частного дома и в среднем 6-8 часов на подключение на подключение многоквартирного дома и прочих объектов, с учетом расстояний до объектов.

Таким образом, общая продолжительность работ по рассмотрению заявок на подключение, осуществлению подготовки технических условий, и выезда на место

подключения, проведению надзором за строительством принята по предложению организации.

Госкомитетом стоимость заработной платы за 1 час главного инженера, юриста, мастера и слесаря принята по предложению организации.

1.2. Транспортные расходы по предложению АО «Сабинское МПП ЖКХ» - 37 095,75 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6 = 3x4x5
1	УАЗ	1	112,5	340,21	38 273,63
Всего:		1	112,5		38 273,63

Госкомитетом стоимость эксплуатации автомобиля принята по предложению организации.

Госкомитетом время эксплуатации автомобиля скорректировано с 112,5 часов до 75 часов согласно времени эксплуатации автомобиля по аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства, а также с учетом расстояния до подключаемых объектов.

Транспортные расходы Госкомитетом приняты в размере – 25 515,75 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6 = 3x4x5
1	УАЗ	1	75	340,21	25 515,75
Всего:		1	75		25 515,75

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты в сумме 68 108,57 руб., в т.ч.:

- заработная плата – 32 713,38 руб.;
- отчисления на социальные нужды – 9 879,44 руб.;
- транспортные расходы – 25 515,75 руб.

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку при среднем планируемом количестве присоединений 75 ед. и общей подключаемой нагрузке 74,26 м³/сут. составит 0,9172 тыс.руб/м³ в сутки (по предложению организации – 1,0890 тыс.руб/м³ в сутки).

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей АО «Сабинское МПП ЖКХ» представлена сметная документация на прокладку сетей водоснабжения диаметром 25 мм и 63 мм.

В сметной документации на создание водопроводных сетей учтены: материалы трубопроводов, тип прокладки сетей, глубина залегания сетей, стесненность условий при прокладке сетей, тип грунта, характерные для данной местности.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения, а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром до 40 мм представлена смета «К жилому дому диаметром $\varnothing 25$, 10м». Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 10 метров составляет 36,307 тыс. руб. или 3 630,70 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена корректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром до 40 мм принята по предложению организации.

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 63 мм представлена смета «Наружные сети водопровода 27-кв жилого дома». Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 10 метров составляет 38,79 тыс. руб. или 3 879,40 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена корректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 63 мм принята по предложению организации.

2.3. АО «Сабинское МПП ЖКХ» не представило сметы на прокладку трубопровода в диапазоне диаметров 70 – 100 мм, 100 – 150 мм, 150 – 200 мм, 200 – 250 мм и более 250 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 70 – 100 мм принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров 40 – 70 мм.

2.4. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм представлена смета «Водопровод диаметром 500 мм». Сметная стоимость трубопровода протяженностью 100 метров составляет 835,94 тыс. руб. или 8 359,40 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена некорректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства с учетом объемов, видов работ и способов производства работ в размере 8 847,62 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

АО «Сабинское МПП ЖКХ» применяет упрощенную систему налогообложения (письмо МРИ ФНС № 10 по РТ от 24.02.2014 № 17). Госкомитетом ставка налога на прибыль принята в размере 10 процентов.

2.5. Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению АО «Сабинское МПП ЖКХ» составила 4 037,80 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети с учетом корректировок, Госкомитетом принята по предложению организации в размере 4 037,80 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 3 028,35 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 0,75 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «Сабинское МПП ЖКХ»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	1,0890	0,9172
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	4 037,80	4 037,80
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	4 034,11	4 034,11
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	4 310,00	4 310,00
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	4 310,00
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	9 288,25	9 830,69

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения АО «Сабинское МПП ЖКХ» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	0,9172
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	4 037,80
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,41
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,44
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		0,44
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2019 год	Предложение на 2020 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	3 822,64	4 037,80	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	1 643,74	1 656,95	100,8
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	1 796,64	1 770,44	98,5
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	1 796,64	1 770,44	98,5
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Сабинское МПП ЖКХ» на 2020 год согласно Приложению.
2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года
3. АО «Сабинское МПП ЖКХ» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
АО «Сабинское МПП ЖКХ»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	0,9172
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	4 037,80
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,41
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,44
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,44
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Акционерного общества «Сабинское МПП ЖКХ» на 2020 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Акционерного общества «Сабинское МПП ЖКХ» (далее – АО «Сабинское МПП ЖКХ») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «Сабинское МПП ЖКХ» на 2020 год.

Почтовый адрес АО «Сабинское МПП ЖКХ» - Республика Татарстан, Сабинский район, пгт. Богатые Сабы, ул.Строителей, д.1. Генеральный директор – Хабибуллин Ильнур Габизович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой мощности на 2020 год АО «Сабинское МПП ЖКХ» согласно 31 обращениям заявителей составляет 34,76 м³/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению АО «Сабинское МПП ЖКХ» составляет 1 217 078,59 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы АО «Сабинское МПП ЖКХ» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам водоотведения без учета расходов на строительство составляют – 33 698,82 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 17 879,05 руб.;
- транспортные расходы – 15 819,77 руб.;

2. Плановые расходы АО «Сабинское МПП ЖКХ» на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения канализационных сетей к централизованным системам водоотведения на 2020 г. составляют 1 167 560,00 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Госкомитетом проведены следующие корректировки:

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению АО «Сабинское МПП ЖКХ» - 13 731,99 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6 = 3x4x5
1	Главный инженер	1	48	158,80	7 622,56
2	Юрист	1	16	75,25	1 203,99
3	Слесарь	1	32	72,75	2 327,96
4	Мастер	1	32	80,55	2 577,48
Всего:		4	128		13 731,99

Отчисления на социальные нужды – 4 147,06 руб. (30,2 % от заработной платы).

Госкомитетом произведен расчет расходов на выполнение мероприятий по подключению исходя из калькуляции на 1 присоединение. Продолжительность выполнения работ по рассмотрению заявок на подключение, подготовки технических условий и выезда на место подключения принято в среднем 4 часа на подключение частного дома и в среднем 6-8 часов на подключение на подключение многоквартирного дома и прочих объектов, с учетом расстояний до объектов.

Таким образом, общая продолжительность работ по рассмотрению заявок на подключение, осуществлению подготовки технических условий, и выезда на место

подключения, проведению надзором за строительством принята 128 часов (30 - частных домов, 1- многоквартирный дом).

Госкомитетом стоимость заработной платы за 1 час главного инженера, юриста, мастера и слесаря принята по предложению организации.

1.2. Транспортные расходы по предложению АО «Сабинское МПП ЖКХ» - 15 819,77 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6 = 3x4x5
1	УАЗ	1	46,5	340,21	15 819,77
Всего:		1	46,5		15 819,77

Госкомитетом время эксплуатации автомобиля скорректировано с 46,5 часов до 31 часа согласно времени эксплуатации автомобиля по аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства, а также с учетом расстояния до подключаемых объектов.

Транспортные расходы Госкомитетом приняты в размере – 10 546,51 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6 = 3x4x5
1	УАЗ	1	31	340,21	10 546,51
Всего:		1	31		10 546,51

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты в сумме 28 425,56 руб., в т.ч.:

- заработная плата – 13 731,99 руб.;
- отчисления на социальные нужды – 4 147,06 руб.;
- транспортные расходы – 10 546,51 руб.

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку при среднем планируемом количестве присоединений 31 ед. и общей подключаемой нагрузке 34,76 м³/сут. составит 0,8178 тыс.руб/м³ в сутки (по предложению организации – 0,9695 тыс.руб/м³ в сутки).

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей АО «Сабинское МПП ЖКХ» представлена сметная документация на прокладку сетей водоотведения диаметром 110 мм и 160 мм

В сметной документации на создание сетей водоотведения учтены: материалы трубопроводов, тип прокладки сетей, глубина залегания сетей, стесненность условий при прокладке сетей, тип грунта, характерные для данной местности.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоотведения, представленные АО «Сабинское МПП ЖКХ», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость трубопроводов протяженностью 10 метров составляет 37,54 тыс. руб. или 3 753,70 руб./п.м. (без учета налога на прибыль). Смета составлена корректно.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята по предложению организации.

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 160 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 10 метров составляет 41,45 тыс. руб. или 4 145,40 руб./п.м. (без учета налога на прибыль). Сметы составлены корректно.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 160 мм принята по предложению организации.

2.3. АО «Сабинское МПП ЖКХ» не представило сметы на прокладку трубопровода в диапазоне диаметров 200 – 250 мм и более 250 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 200 – 250 мм принята аналогично стоимости строительства в диапазоне диаметров 150 – 200 мм.

2.4. По стоимости прокладки сетей водоотведения диаметром 500 мм представлена смета «Канализация диаметром 500 мм». Сметная стоимость трубопровода протяженностью 10 метров составляет 98,272 тыс. руб. или 9 827,20 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена корректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята по предложению организации.

АО «Сабинское МПП ЖКХ» применяет упрощенную систему налогообложения (письмо МРИ ФНС № 10 по РТ от 24.02.2014 № 17). Госкомитетом ставка налога на прибыль принята в размере 10 процентов.

2.5. Базовая ставка тарифа за протяженность сетей водоотведения по предложению АО «Сабинское МПП ЖКХ» составила 4 184,82 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа на протяженность Госкомитетом принята по предложению организации в размере 4 184,82 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 1 297,29 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 0,31 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «Сабинское МПП ЖКХ»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	0,9695	0,8178
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	4 184,82	4 184,82
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	4 170,78	4 170,78
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	4 606,00	4 606,00
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	4 606,00
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	10 919,11	10 919,11

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам водоотведения АО «Сабинское МПП ЖКХ» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	0,8178
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	4 184,82
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,38
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,42
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		0,42
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоотведения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2019 год	Предложение на 2020 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	3 968,14	4 184,82	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	-	-	-
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	1 666,62	1 598,48	95,9
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	1 865,03	1 765,28	94,6
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	1 865,03	1 765,28	94,6
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «Сабинское МПП ЖКХ» на 2020 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года

3. АО «Сабинское МПП ЖКХ» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
АО «Сабинское МПП ЖКХ»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	0,8178
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	4 184,82
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,38
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,42
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,42
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Открытого акционерного общества «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского
района» на 2020 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Открытого акционерного общества «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» (далее – ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» на 2020 год.

Почтовый адрес ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» - Республика Татарстан, Сабинский район, с. Шемордан, ул.Азина, д.6. Генеральный директор – Тимергалиев Нургаян Нургалиевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой мощности на 2020 год ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» согласно 55 обращениям заявителей составляет 56,46 м³/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» составляет 2 372 940,19 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 106 170,19 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 76 635,68 руб.;
- транспортные расходы – 29 534,51 руб.;

2. Плановые расходы ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2020 г. составляют 2 266 770,00 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Госкомитетом проведены следующие корректировки:

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» - 58 859,97 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Главный инженер	1	108	253,36	27 362,70
2	Юрист	1	54	126,27	6 818,78
3	Слесарь	1	108	119,26	12 879,93
4	Слесарь	1	108	109,25	11 798,56
Всего:		4	378		58 859,97

Отчисления на социальные нужды – 17 775,71 руб. (30,2 % от заработной платы).

Госкомитетом произведен расчет расходов на выполнение мероприятий по подключению исходя из калькуляции на 1 присоединение. Продолжительность выполнения работ по рассмотрению заявок на подключение, подготовки технических условий и выезда на место подключения принято в среднем 4 часа на подключение частного дома и в среднем 6-8 часов на подключение на подключение многоквартирного дома и прочих объектов, с учетом расстояний до объектов.

Таким образом, общая продолжительность работ по рассмотрению заявок на подключение, осуществлению подготовки технических условий, и выезда на место подключения, проведению надзором за строительством скорректирована с 378 часов до 224 часов (54 - частных дома, 1- многоквартирный дом).

Госкомитетом стоимость заработной платы за 1 час главного инженера, юриста и слесарей принята согласно выписке из штатного расписания организации.

Затраты на оплату труда по расчету Госкомитета составят 28 764,12 тыс. руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Главный инженер	1	84	193,75	16 275,00
2	Юрист	1	28	96,56	2 703,68
3	Слесарь	1	56	91,20	5 107,20
4	Слесарь	1	56	83,54	4 678,24
Всего:		4	224		28 764,12

Отчисления на социальные нужды – 8 686,77 руб. (30,2 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» - 29 534,51 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	ВАЗ 211440	1	108	273,47	29 534,51
Всего:		1	108		29 534,51

Госкомитетом стоимость эксплуатации автомобиля принята по предложению организации. Госкомитетом время эксплуатации автомобиля скорректировано со 108 часов до 54 часов, согласно времени затрачиваемому аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства, а также с учетом расстояния до подключаемых объектов.

Затраты на оплату труда по расчету Госкомитета составят 15 040,74 руб.:

№ п/п	Наименование автомобиля	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	ВАЗ 211440	1	55	273,468	15 040,74
Всего:		1	55		15 040,74

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты в сумме 52 491,63 руб., в т.ч.:

- заработная плата – 28 764,12 руб.;
- отчисления на социальные нужды – 8 686,77 руб.;
- транспортные расходы – 15 040,74 руб.

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) 55 ед. и общей подключаемой нагрузке 56,46 м³/сут. составит 0,9297 тыс.руб/м³ в сутки (по предложению организации – 1,8804 тыс.руб/м³ в сутки).

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» представлена сметная документация на прокладку сетей водоснабжения диаметром 25мм и 63 мм.

В сметной документации на создание водопроводных сетей учтены: материалы трубопроводов, тип прокладки сетей, глубина залегания сетей, стесненность условий при прокладке сетей, тип грунта, характерные для данной местности.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром до 40 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 10 метров составляет 40,35 тыс. руб. или 4 035,50 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена корректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром до 40 мм принята по предложению организации в размере 4 035,00 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 63 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 10 метров составляет 87,60 тыс. руб. или 5 612,20 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены некорректно. В смете не учтены все виды работ, предусмотренные технологией прокладки трубопроводов, также в смету включены затраты на установку счетчиков (водомеров) и фильтров (данные мероприятия выполняются заявителем).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 63 мм принята аналогично стоимости прокладке в диапазоне до 40 мм.

2.3. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 10 метров составляет 100,71 тыс. руб. или 10 070,70 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята по предложению организации в размере 10 070,70 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» применяет упрощенную систему налогообложения (письмо МРИ ФНС № 10 по РТ от 24.02.2014 № 16). Госкомитетом ставка налога на прибыль принята в размере 10 процентов.

2.4. Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» составила 4 538,08 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа Госкомитетом принята по предложению организации в размере 4 538,08 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 2 518,63 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 0,555 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	1,8804	0,9297
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	4 538,08	4 538,08
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	4 483,89	4 483,89
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	6 488,96	4 483,89
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром</i>	тыс. руб./км.	-	-

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района»	Предложение Госкомитета
<i>от 250 мм и более</i>			
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	11 189,67	11 189,67

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	0,9297
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	4 538,08
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,40
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,40
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2019 год	Предложение на 2020 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	3 819,51	4 538,08	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	1 642,39	1 815,24	110,5
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	1 795,17	1 815,24	101,1

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2019 год	Предложение на 2020 год	Отклонение, %
1.3	Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.	1 795,17	-	-
1.4	Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.	-	-	-
1.5	Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.	-	-	-
1.6	Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.	-	-	-
1.7	Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» на 2020 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года

3. ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	0,9297
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	4 538,08
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,40
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,40
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Акционерного общества «ЗВКС» г.Зеленодольска на 2020 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Акционерного общества «ЗВКС» г.Зеленодольска (далее – АО «ЗВКС») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «ЗВКС» на 2020 год.

Почтовый адрес АО «ЗВКС» - Республика Татарстан, г.Зеленодольск, ул.Озерная, 48. Генеральный директор – Исмагилов Алмаз Фагимович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке» (далее – Постановление № 239).

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой мощности на 2020 год АО «ЗВКС» согласно 13 обращениям заявителей составляет 36 м³/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению АО «ЗВКС» составляет 4 593 282,43 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы АО «ЗВКС» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 252 322,43 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 140 886,95руб.;

- транспортные расходы – 111 435,48 руб.;

2. Плановые расходы АО «ЗВКС» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2020г. составляют 4 340 960,0 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению АО «ЗВКС» - 108208,10 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Начальник ПТО	1	182	267,69	48 719,58
2	Начальник участка АРС	1	78	247,06	19 270,68
3	Инженер сметчик	1	156	166,90	26 036,40
4	Слесарь АВР	2	52	136,36	14 181,44
Всего:		5	468		108 208,10

Отчисления на социальные нужды – 32 678,85 руб. (30,2 % от заработной платы).

Госкомитетом произведен расчет расходов на выполнение мероприятий по подключению исходя из калькуляции на 1 присоединение. Продолжительность выполнения работ по рассмотрению заявок на подключение, подготовки технических условий и выезда на место подключения принято в среднем 4 часа на подключение частного дома и в среднем 6-8 часов на подключение на подключение многоквартирного дома и прочих объектов, с учетом расстояний до объектов.

Таким образом, общая продолжительность работ по рассмотрению заявок на подключение, осуществлению подготовки технических условий, и выезда на место подключения, проведению надзором за строительством скорректирована с 468 часов до 58 часов (10 частных домов, 3 прочих объекта).

Госкомитетом заработная плата начальника ПТО, начальника участка АРС, инженера сметчика, слесарей принята согласно выписке из штатного расписания организации.

Затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды по расчету Госкомитета составят – 14006,99 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Начальник ПТО	1	26	267,69	6959,94
2	Начальник участка АРС	1	23	247,06	5682,38
3	Инженер сметчик	1	4,5	166,90	751,05
4	Слесарь АBR	2	4,5	136,36	613,62
Всего:		5	58		14006,99

Отчисления на социальные нужды – 4230,11 руб. (30,2 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению АО «ЗВКС» - 111435,48 руб.:

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	УАЗ 390995	1	104	684,84	71223,36
2	Камаз 53213 КО-507 (Илосос)	1	39	1 031,08	40 212,12
Всего:		1	143		111435,48

Госкомитетом из расчета транспортных расходов исключены расходы на эксплуатацию автомобиля Камаз 53213 КО-507(Илосос) в размере 40 212,12 руб., так как затраты на эксплуатацию илососной машины учтены в сметах на строительство сетей водоснабжения.

Время эксплуатации автомобиля УАЗ 390995 Госкомитетом скорректировано со 104 часов до 13 часов, согласно времени эксплуатации автомобиля по аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства, а также с учетом расстояния до подключаемых объектов.

Стоимость эксплуатации автомобиля принята по предложению организации.

Транспортные расходы по расчету Госкомитета составят 8902,92 руб.:

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	$6=3 \times 4 \times 5$
1	УАЗ 390955	1	13	684,84	8902,92
Всего:		1	13		8902,92

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты в сумме 27140,02 руб., в т.ч.:

- заработная плата – 14006,99 руб.;
- отчисления на социальные нужды – 4230,11 руб.;
- транспортные расходы – 8902,92 руб.

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку при среднем планируемом количестве присоединений 13 ед. и общей подключаемой нагрузке 36 м³/сут. составит 0,7539 тыс.руб/м³ в сутки (по предложению организации – 7,009 тыс.руб/м³ в сутки).

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей АО «ЗВКС» представлена сметная документация на прокладку сетей водоснабжения диаметром 25 мм, 40 мм, 63 мм, 110 мм и 160 мм, 225 мм.

В сметной документации на создание водопроводных сетей учтены: материалы трубопроводов, тип прокладки сетей, глубина залегания сетей, стесненность условий при прокладке сетей, тип грунта, характерные для данной местности.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения, представленные АО «ЗВКС», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 25 мм представлено 5 смет. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 103 метра составляет 174,29 тыс. руб. или 1 692,14 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена некорректно. В смете не учтены работы и материалы предусмотренные технологией укладки трубопроводов (устройство песчаного основания под трубопроводы), работы по устройству круглых колодцев из железобетона (устройство основания под фундаменты: щебеночного, устройство бетонной подготовки) и т.п.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 25 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов применяемой аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства с учетом объемов, видов работ и способов производства работ в размере 2 220,17 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 40 мм представлено 2 сметы. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 87 метров составляет 204,97 тыс. руб. или 2 356,03 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена корректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 40 мм принята по предложению организации.

2.3. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 63 мм представлено 2 сметы. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 1 107 метров составляет 309,77 тыс. руб. или 2 816,09 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена корректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 63 мм принята по предложению организации.

2.4. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлено 3 сметы. Сметная 887,06 тыс. руб. или 2 908,39 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена некорректно. В смете «Водоснабжение кафе в парке «Березовая роща» по ул. Комарова» скорректирована сметная стоимость ФССЦ-01.4.03.03-0012 «Полимер Terra Raid» аналогично стоимости материалов, используемой аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята 884,43 тыс. руб. или 2 899,78 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.5. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 160 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 1705 метров составляет 563,23 тыс. руб. или 3 313,12 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена некорректно. В смете «Водоснабжение кафе в парке «Березовая роща» по ул. Комарова» скорректирована сметная стоимость ФССЦ-01.4.03.03-0012 «Полимер Terra Raid» аналогично стоимости материалов, используемой аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 160 мм принята 504,80 тыс. руб. или 2 969,41 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.6 По стоимости прокладки трубопровода диаметром 225 мм представлено 2 сметы. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 290 метров составляет 1 333,45 тыс. руб. или 4 630,04 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены некорректно.

В смете «Водоснабжение кафе в парке «Березовая роща» по ул. Комарова» скорректирована сметная стоимость ФССЦ-01.4.03.03-0012 «Полимер Terra Raid» аналогично стоимости материалов, используемой аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства.

В смете «Водоснабжение кафе по ул. Космонавтов» работы с использованием метода ГНБ приняты на участке длиной 6 м, так как работы по всей протяженности организацией не обоснованы. Сметная стоимость по производству работ по прокладке трубопроводов принята аналогично стоимости, используемой аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства. Сметная стоимость задвижки №26530 от 04.12.18 «Задвижка короткая DN 200 PN 16 JAFAR» заменена на ФССЦ-69.1.02.01-0015 «Задвижки фланцевые с обрезиненным клином с невыдвижным шпинделем DN 200 PN 16 JAFAR 2111» аналогично материалам, используемым аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства, так как обоснование по применению данного вида задвижки организацией не предоставлено.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 225 мм принята 1 055,67 тыс. руб. или 3 665,53 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.7. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 500 метров составляет 2 523,68 тыс. руб. или 5 047,36 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена корректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята по предложению организации.

2.8. Организацией АО «ЗВКС» при расчете ставок некорректно применен диапазон диаметров к сметам на прокладку трубопроводов диаметром 63 мм (диапазон диаметров до 40 мм и менее). Госкомитетом сметная документация на прокладку трубопроводов диаметром 63 мм отнесены к диапазону диаметров от 40 до 70 мм.

2.9. Базовая ставка тарифа за протяженность канализационной сети по предложению АО «ЗВКС» и составила 4 083,69 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа с учетом корректировок, Госкомитетом принята в размере 3 749,21 тыс. руб./км (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 3 985,41 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 1,063 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «ЗВКС»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	7,009	0,7539

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «ЗВКС»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	4 083,69	3 749,21
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	2 115,17	2 775,21
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	3 266,14	2 945,03
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	3 520,11
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	3 635,57	3 624,72
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	4 141,40	3 711,76
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	5 787,55	4 581,91
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	6 309,20	6 309,20

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения АО «ЗВКС» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	0,7539
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	3 749,21
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,44
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,47
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		0,56
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,57
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,59

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		0,73
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2019 год	Предложение на 2020 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	3 999,71	3 749,21	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	1 799,87	1 649,66	91,7
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	1 799,87	1 762,13	97,9
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	1 799,87	2 099,56	116,6
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	2 039,85	2 137,05	104,8
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	2 319,83	2 212,04	95,4
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-	2 736,93	-
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «ЗВКС» на 2020 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2020 года по 31 декабря 20209 г.

3. АО «ЗВКС» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
АО «ЗВКС»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	0,7539
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	3 749,21
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,44
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,47
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,56
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,57
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,59
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,73
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
АО «ЗВКС» г.Зеленодольска на 2020 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение АО «ЗВКС» г.Зеленодольска (далее – АО «ЗВКС») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «ЗВКС» на 2020 год.

Почтовый адрес АО «ЗВКС» - Республика Татарстан, г.Зеленодольск, ул.Озерная, 48. Генеральный директор – Исмагилов Алмаз Фагимович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке» (далее – Постановление № 239).

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой мощности на 2020 год АО «ЗВКС» согласно 7 обращениям заявителей составляет 28,8 м³/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению АО «ЗВКС» составляет 4 481 310,58 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы АО «ЗВКС» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 199780,58 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 139776,86 руб.;

- транспортные расходы – 60003,72 руб.;

2. Плановые расходы АО «ЗВКС» на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения канализационных сетей к централизованным системам водоотведения на 2020 г. составляют 4 281 530,0 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Госкомитетом проведены следующие корректировки.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению АО «ЗВКС» - 107 355,50 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Начальник ПТО	1	98	267,69	26 233,62
2	Начальник участка АРС	1	42	247,06	10 376,52
3	Инженер сметчик	1	84	166,90	14 019,60
4	Слесарь АВР	2	56	136,36	56 725,76
Всего:		5	280		107 355,50

Отчисления на социальные нужды – 32 421,36 руб. (30,2 % от заработной платы).

Госкомитетом произведен расчет расходов на выполнение мероприятий по подключению исходя из калькуляции на 1 присоединение. Продолжительность выполнения работ по рассмотрению заявок на подключение, подготовки технических условий и выезда на место подключения принято в среднем 4 часа на подключение частного дома и в среднем 6-8 часов на подключение на подключение многоквартирного дома и прочих объектов, с учетом расстояний до объектов.

Таким образом, общая продолжительность работ по рассмотрению заявок на подключение, осуществлению подготовки технических условий, и выезда на место

подключения, проведению надзором за строительством скорректирована с 280 часов до 34 часов (4 частных дома, 3 прочих объекта).

Заработная плата инженера 1 категории, мастера и слесаря Госкомитетом принята по предложению организации.

Затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды по расчету Госкомитета составят – 7 966,68 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	$6=3 \times 4 \times 5$
1	Начальник ПТО	1	16	267,69	4 283,04
2	Начальник участка АРС	1	10	247,06	2 470,60
3	Инженер сметчик	1	4	166,90	667,60
4	Слесарь АВР	2	4	136,36	545,44
Всего:		5	34		7 966,68

Отчисления на социальные нужды – 2 405,94 руб. (30,2 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению АО «ЗВКС» - 60 003,72 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	$6=3 \times 4 \times 5$
1	УАЗ 390995	1	56	684,84	38 351,04
2	Камаз 53213 КО-507 (Илосос)	1	21	1031,08	21 652,68
Всего:		2	77		60 003,72

Госкомитетом время эксплуатации автомобиля скорректировано с 77 часов до 7 часов, согласно времени затрачиваемому аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства, а также с учетом расстояния до подключаемых объектов.

Госкомитетом из расчета транспортных расходов исключены расходы на эксплуатацию автомобиля Камаз 53213 КО-507(Илосос) в размере 21 652,68 руб., так как затраты на эксплуатацию илососной машины учтены в сметах на строительство сетей водоотведения.

Транспортные расходы по расчету Госкомитета составят 4 793,88 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	УАЗ 390955	1	7	684,84	4 793,88
Всего:		1	7		4 793,88

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты в сумме 15 166,50 руб., в т.ч.:

- заработная плата – 7 966,68 руб.;
- отчисления на социальные нужды – 2 405,94 руб.;
- транспортные расходы – 4 793,88 руб.

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку при среднем планируемом количестве присоединений 7 ед. и общей подключаемой нагрузке 28,80 м³/сут. составит 0,5266 тыс.руб/м³ в сутки (по предложению организации – 6,9368 тыс.руб/м³ в сутки).

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей АО «ЗВКС» представлена сметная документация на прокладку сетей водоотведения диаметром 110 мм, 160 мм и 225 мм.

В сметной документации на создание сетей водоотведения учтены: материалы трубопроводов, тип прокладки сетей, глубина залегания сетей, стесненность условий при прокладке сетей, тип грунта, характерные для данной местности.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоотведения, представленные АО «ЗВКС», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлена 4 смета. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 188 метров составляет 617,49 тыс. руб. или 3 284,51 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена корректно. Госкомитетом стоимость строительства сетей водоотведения диаметром 110 мм принята по предложению организации.

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 160 мм представлено 2 сметы. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 160 метров составляет 626,4 тыс. руб. или 3 914,99 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена некорректно. Госкомитетом из сметы по объекту «Водоотведения магазина ТЦ по ул. Столичная» исключены работы по устройству колодца так как подключение осуществляется в существующий колодец. Из сметы по объекту «Водоотведение кафе в парке «Березовая роща» по ул. Комарова» исключен лишний колодец.

Стоимость строительства сетей водоотведения диаметром 160 мм принята в размере 3 628,68 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 225 мм представлено 2 сметы. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 502 метра составляет 2 181,34 тыс. руб. или 4 345,30 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена некорректно. Госкомитетом исключены работы по устройству двух колодцев, так как необходимость их установки не обоснована. Протяженность стальной гильзы скорректирована и принята - 6 м (по предложению организации – 18 м).

Стоимость строительства сетей водоотведения диаметром 225 мм принята 4118,58 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. По стоимости прокладки сетей водоотведения диаметром 500 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость трубопровода протяженностью 50 метров составляет 377,47 тыс. руб. или 7 549,48 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена корректно. Стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята в размере 7549,48 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.5. Базовая ставка тарифа за протяженность сетей водоотведения по предложению АО «ЗВКС» составила 5 037,10 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа на протяженность с учетом корректировки, Госкомитетом принята в размере 4 802,36 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 4 082,01 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 0,85 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «ЗВКС»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	6,9368	0,5266
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	5 037,10	4 802,36
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «ЗВКС»	Предложение Госкомитета
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	4 105,64	4 105,64
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	4 893,74	4 535,85
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	5 431,63	5 148,23
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	9 436,85	9 436,85

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам водоотведения АО «ЗВКС» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	0,5266
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	4 802,36
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,44
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,48
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		0,55
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоотведения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2019 год	Предложение на 2020 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	4 638,88	4 802,36	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	-	-	-
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	1 901,94	2 113,04	111,1
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	2 226,66	2 305,14	103,5
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	2 365,83	2 641,30	111,6
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «ЗВКС» на 2020 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 г.

3. АО «ЗВКС» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
АО «ЗВКС»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	0,5266
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	4 802,36
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,44
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,48
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,55
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение

по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Высокогорские коммунальные сети» на 2020 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Акционерного общества «Высокогорские коммунальные сети» (далее – АО «Высокогорские коммунальные сети») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Высокогорские коммунальные сети» на 2020 год.

Почтовый адрес АО «Высокогорские коммунальные сети» - 422701, Республика Татарстан, Высокогорский район, с. Высокая гора, ул. Энергетиков, д.1. Руководитель организации – Алиев Руслан Дамирович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой мощности на 2020 год АО «Высокогорские коммунальные сети» согласно 160 обращениям заявителей составляет 168,00 м³/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению АО «Высокогорские коммунальные сети» составляет 7 033 151,52 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы АО «Высокогорские коммунальные сети» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 834 801,52 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 415 502,32 руб.;

- транспортные расходы – 419 299,20 руб.;

2. Плановые расходы АО «Высокогорские коммунальные сети» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2020 г. составляют 6 198 350,00 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Госкомитетом проведены следующие корректировки:

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению АО «Высокогорские коммунальные сети» - 315 961,60 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Начальник отдела сбыта	1	640	177,98	113 907,20
2	Инженер отдела	1	640	154,76	99 046,40
3	Слесарь АВР	1	640	160,95	103 008,00
Всего:		3	1920		315 961,60

Отчисления на социальные нужды – 99 540,72 руб.

Госкомитетом произведен расчет расходов на выполнение мероприятий по подключению исходя из калькуляции на 1 присоединение. Продолжительность выполнения работ по рассмотрению заявок на подключение, подготовки технических условий и выезда на место подключения принято в среднем 4 часа на подключение частного дома и в среднем 6-8 часов на подключение на подключение многоквартирного дома и прочих объектов, с учетом расстояний до объектов.

Таким образом, общая продолжительность работ по рассмотрению заявок на подключение, осуществлению подготовки технических условий, и выезда на место

подключения, проведению надзором за строительством скорректирована с 1920 часов до 640 часов (160 частных домов).

Госкомитетом заработная плата начальника отдела сбыта, инженера отдела сбыта, слесаря АВР принята согласно выписке из штатного расписания организации.

Затраты на оплату труда по расчету Госкомитета составят - 83 193,24 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Начальник отдела сбыта	1	216	160,11	34 583,76
2	Инженер отдела	1	212	96,07	20 366,84
3	Слесарь АВР	1	212	133,22	28 242,64
Всего:		3	640		83 193,24

Отчисления на социальные нужды – 25 124,36 руб. (30,2 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению АО «Высокогорские коммунальные сети» - 419 299,20 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	УАЗ	1	320	1 310,31	419 299,20
Всего:		1	320		419 299,20

Госкомитетом время эксплуатации автомобиля принято 160 часов согласно времени эксплуатации автомобиля по аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства, а также с учетом расстояния до подключаемых объектов.

Госкомитетом в калькуляции себестоимости автомобиля заработная плата водителя принята согласно выписке из штатного расписания организации.

Транспортные расходы по расчету Госкомитета составят 104 396,80 руб.:

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	УАЗ	1	160	652,48	104 396,80
Всего:		1	160		104 396,80

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты в сумме 212 714,40 руб., в т.ч.:

- заработная плата – 83 193,24 руб.;
- отчисления на социальные нужды – 25 124,36 руб.;
- транспортные расходы – 104 396,80 руб.

Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку при среднем планируемом количестве присоединений 160 ед. и общей подключаемой нагрузке 168,00 м³/сут. составит 1,2662 тыс.руб/м³ в сутки (по предложению организации – 4,9691 тыс.руб/м³ в сутки).

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей АО «Высокогорские коммунальные сети» представлена сметная документация на прокладку сетей водоснабжения диаметром 32 мм, 65 мм и 110 мм.

В сметной документации на создание водопроводных сетей учтены: материалы трубопроводов, тип прокладки сетей, глубина залегания сетей, стесненность условий при прокладке сетей, тип грунта, характерные для данной местности.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения АО «Высокогорские коммунальные сети», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 32 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 800 метров составляет 1 536,11 тыс. руб. или 1 920,14 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом исключена смета на объект «Население частный сектор (80 домов)» из расчета ставки тарифа за подключение с нагрузкой 84,0 м³/сут, так как она составлена некорректно (не учтены материалы предусмотренные технологией прокладки трубопровода, некорректно применены длины прокладываемых трубопроводов). В расчет платы некорректно включены расходы на установку прибора учета, устанавливаемого за счет заявителя.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода диаметром 32 мм принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров 40 – 70 мм.

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 65 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 750 метров составляет 2 549,04 тыс. руб. или 3 398,72 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена некорректно. Госкомитетом в смете исключены затраты на плиты покрытий, перекрытий и днищ, так как данные затраты учтены дважды.

Госкомитетом стоимость строительства сетей водоснабжения диаметром 65 мм с учетом корректировок принята в размере 2 967,73 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 450 метров составляет 1 767,27 тыс. руб. или 3 927,27 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена некорректно. Госкомитетом смета ГЭСН22-04-001-02 «Устройство круглых колодцев из сборного железобетона в грунтах: мокрых» заменена на ГЭСН22-04-001-01 «Устройство круглых колодцев из сборного железобетона в грунтах: сухих», так как производство работ в условиях мокрых грунтов не обосновано. Госкомитетом скорректирован объем работ в расценке ГЭСН27-05-005-01 «Устройство мощеных подзоров и отмопок толщиной 10 см». Госкомитетом исключены затраты на временные здания и сооружения, как необоснованные.

Госкомитетом стоимость строительства сетей водоснабжения диаметром 110 мм с учетом корректировок принята в размере 3 663,14 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. АО «Высокогорские коммунальные сети» не представило сметы на прокладку трубопровода в диапазоне диаметров 70 – 100 мм, 150 – 200 мм, 200 – 250 мм и более 250 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 70 – 100 мм принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров 40 – 70 мм, а стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 150 – 200 мм принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров 100 – 150 мм.

2.5. АО «Высокогорские коммунальные сети» не представило сметы на прокладку трубопровода в диапазоне диаметров 150 – 200 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 150 – 200 мм принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров 100 – 150 мм.

2.6. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость трубопровода протяженностью 100 метров составляет 335,16 тыс. руб. или 3 351,60 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена некорректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов используемой аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства с учетом объемов, видов работ и способов производства работ в размере 5 408,38 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.7. Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению АО «Высокогорские коммунальные сети» составила 3 873,97 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа после корректировки Госкомитетом принята в размере 3 381,45 тыс. руб./км. (с учетом налога на

прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 6 762,90 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 2,0 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «Высокогорские коммунальные сети»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	4,9691	1,2662
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	3 873,97	3 381,45
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	2 400,17	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	4 248,40	3 709,66
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	3 709,66
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	5 870,00	4 578,93
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	4 578,93
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	4 189,50	6 760,48

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения АО «Высокогорские коммунальные сети» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	1,2662

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	3 381,45
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,55
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,55
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		0,55
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,68
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,68
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2019 год	Предложение на 2020 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	3 765,47	3 381,45	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	1 807,43	1 859,80	102,9
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	1 920,39	1 859,80	96,8
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	1 920,39	1 859,80	96,8
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	2 071,01	2 299,39	111,0
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	2 071,01	2 299,39	111,0
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Высокогорские коммунальные сети» на 2020 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года

3. АО «Высокогорские коммунальные сети» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
АО «Высокогорские коммунальные сети»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	1,2662
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	3 381,45
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,55
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,55
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,55
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,68
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,68
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения Акционерного общества
«Высокогорские коммунальные сети» на 2020 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Акционерного общества «Высокогорские коммунальные сети» (далее – АО «Высокогорские коммунальные сети») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «Высокогорские коммунальные сети» на 2020 год.

Почтовый адрес АО «Высокогорские коммунальные сети» - 422701, Республика Татарстан, Высокогорский район, с. Высокая гора, ул. Энергетиков, д.26. Руководитель организации – Алиев Руслан Дамирович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой мощности на 2020 год АО «Высокогорские коммунальные сети» согласно 10 обращениям заявителей составляет 10,50 м³/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению АО «Высокогорские коммунальные сети» составляет 686 055,10 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы АО «Высокогорские коммунальные сети» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 52 175,10 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 25 968,90 руб.;
- транспортные расходы – 26 206,20 руб.;

2. Плановые расходы АО «Высокогорские коммунальные сети» на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения канализационных сетей к централизованным системам водоотведения на 2020 г. составляют 633 880,00 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Госкомитетом проведены следующие корректировки:

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению АО «Высокогорские коммунальные сети» - 19 747,60 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Начальник отдела сбыта	1	40	177,98	7 119,20
2	Инженер отдела сбыта	1	40	154,76	6 190,40
3	Слесарь АВР	1	40	160,95	6 438,00
Всего:		3	120		19 747,60

Отчисления на социальные нужды – 6 221,30 руб.

Госкомитетом произведен расчет расходов на выполнение мероприятий по подключению исходя из калькуляции на 1 присоединение. Продолжительность выполнения работ по рассмотрению заявок на подключение, подготовки технических условий и выезда на место подключения принято в среднем 4 часа на подключение частного дома и в среднем 6-8 часов на подключение на подключение многоквартирного дома и прочих объектов, с учетом расстояний до объектов.

Таким образом, общая продолжительность работ по рассмотрению заявок на подключение, осуществлению подготовки технических условий, и выезда на место подключения, проведению надзором за строительством скорректирована с 120 часов до 40 часов (10 частных домов).

Госкомитетом заработная плата начальника отдела сбыта, инженера отдела сбыта, слесаря АВР принята согласно выписке из штатного расписания организации.

Затраты на оплату труда по расчету Госкомитета составят - 5 222,31 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6=3x4x5</i>
1	Начальник отдела сбыта	1	14	160,11	2 241,54
2	Инженер отдела сбыта	1	13	96,07	1 248,91
3	Слесарь АВР	1	13	133,22	1 731,86
Всего:		3	40		5 222,31

Отчисления на социальные нужды – 1 577,14 руб. (30,2 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению АО «Высокогорские коммунальные сети» - 26 206,20 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6=3x4x5</i>
1	УАЗ	1	20	1 310,31	26 206,20
Всего:		1	20		26 206,20

Госкомитетом время эксплуатации автомобиля скорректировано с 20 часов до 10 часов, согласно времени эксплуатации автомобиля по аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства, а также с учетом расстояния до подключаемых объектов.

Госкомитетом в калькуляции себестоимости автомобиля заработная плата водителя принята согласно выписке из штатного расписания организации.

Транспортные расходы по расчету Госкомитета составят 6 524,80 руб.:

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6=3x4x5</i>
1	УАЗ	1	10	652,48	6 524,80
Всего:		1	10		6 524,80

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты в сумме 13 324,25 руб., в т.ч.:

- заработная плата – 5 222,31 руб.;
- отчисления на социальные нужды – 1 577,14 руб.;
- транспортные расходы – 6 524,80 руб.

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку при среднем планируемом количестве присоединений 10 ед. и общей подключаемой нагрузке 10,50 м³/сут. составит 1,2690 тыс.руб/м³ в сутки (по предложению организации – 4,9691 тыс.руб/м³ в сутки).

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей АО «Высокогорские коммунальные сети» представлена сметная документация на прокладку сетей водоотведения диаметром 110 мм.

В сметной документации на создание сетей водоотведения учтены: материалы трубопроводов, тип прокладки сетей, глубина залегания сетей, стесненность условий при прокладке сетей, тип грунта, характерные для данной местности.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоотведения, представленные АО «Высокогорские коммунальные сети», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 150 метров составляет 633,88 тыс. руб. или 4 225,87 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена некорректно. Госкомитетом смета ГЭСН22-04-001-02 «Устройство круглых колодцев из сборного железобетона в грунтах: мокрых» заменена на ГЭСН22-04-001-01 «Устройство круглых колодцев из сборного железобетона в грунтах: сухих», так как производство работ в условиях мокрых грунтов не обосновано. Госкомитетом скорректирован объем работ в расценке ГЭСН27-05-005-01 «Устройство мощеных подзоров и отмосток толщиной 10 см».

Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода диаметром 110 мм принята 3 293,07 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. АО «Высокогорские коммунальные сети» не представило сметы на прокладку трубопровода в диапазоне диаметров 150 – 200, 200 – 250 мм и более 250 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 150 –

200 мм принята аналогично стоимости строительства в диапазоне диаметров 100 – 150 мм.

2.3. По стоимости прокладки сетей водоотведения диаметром 500 мм смета не представлена.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства с учетом объемов, видов работ и способов производства работ в размере 6 609,13 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. Организацией при расчете ставок некорректно применен диапазон диаметров к сметам на прокладку трубопроводов диаметром 110 мм (диапазон диаметров от 70 до 100 мм). Госкомитетом сметная документация на прокладку сетей водоотведения диаметром 110 мм принята в диапазоне диаметров 100 – 150 мм.

2.5. Базовая ставка тарифа за протяженность сетей водоотведения по предложению АО «Высокогорские коммунальные сети» составила 5 282,33 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Госкомитетом базовая ставка тарифа принята в размере 4 116,33 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 617,45 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 0,15 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «Высокогорские коммунальные сети»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	4,9691	1,2690
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	5 282,33	4 116,33
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	5 282,33	4 116,33
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	4 116,33
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «Высокогорские коммунальные сети»	Предложение Госкомитета
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	-	8 261,41

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам водоотведения АО «Высокогорские коммунальные сети» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	1,2690
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	4 116,33
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,50
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,50
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоотведения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2019 год	Предложение на 2020 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	4 212,22	4 116,33	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	-	-	-
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм</i>	-	-	-

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2019 год	Предложение на 2020 год	Отклонение, %
	<i>(включительно), руб./м.</i>			
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	2 021,87	2 058,17	101,8
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	-	2 058,17	-
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «Высокогорские коммунальные сети» на 2020 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года

3. АО «Высокогорские коммунальные сети» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
АО «Высокогорские коммунальные сети»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	1,2690
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	4 116,33
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,50
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,50
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-