

УТВЕРЖДАЮ

Председатель правления

М.А. Сачкова

ПРОТОКОЛ № 31

заседания правления департамента регулирования тарифов
Ярославской области

г. Ярославль

15.12.2022

Заседание вела: председатель правления – директор департамента регулирования тарифов Ярославской области (далее – департамент) Сачкова М.А.

Присутствовали:

| Члены правления: | |
|--|---|
| Мурсалян К.Ш. | первый заместитель директора департамента – председатель комитета правовой работы, развития и контроля |
| Жаркова Н.Ю. | заместитель председателя комитета - начальник отдела регулирования отрасли теплоснабжения комитета регулирования тарифов и цен |
| Ладанов А.С. | заместитель председателя комитета - начальник отдела регулирования сферы электроэнергетики комитета регулирования тарифов и цен |
| Андрюшина А.В. | начальник отдела предельных индексов, регулирования цен на социально-значимые товары и услуги комитета регулирования тарифов и цен |
| Плетнева М.Е. | начальник отдела регулирования отрасли водоснабжения (водоотведения) комитета регулирования тарифов и цен |
| Чачибая Т.И. | государственный инспектор отдела контроля за соблюдением антимонопольного законодательства хозяйствующих субъектов УФАС по Ярославской области |
| Секретарь правления: | |
| Собенина Е.В. | начальник отдела контроля и делопроизводства комитета правовой работы, развития и контроля |
| Присутствующие: | |
| Департамент регулирования тарифов Ярославской области | |
| Дубинина Е.В. | заместитель начальника отдела предельных индексов, регулирования цен на социально-значимые товары и услуги комитета регулирования тарифов и цен |
| Сидоров А.В. | консультант отдела инвестиционных программ, нормирования и технологического присоединения комитета правовой работы, развития и контроля |
| Пегашов Д.А. | консультант отдела инвестиционных программ, нормирования и технологического присоединения комитета правовой работы, развития и контроля |

| | |
|---|---|
| Департамент финансов Ярославской области | |
| Лимарова С.Н. | начальник отдела |
| Департамент транспорта Ярославской области | |
| Черемных Т.Н. | директор департамента |
| Департамент дорожного хозяйства Ярославской области | |
| Зазулина Н.С. | начальник отдела правовой работы и подготовки согласований |
| ИП Бахтурин В.В. | |
| Бахтурин В.В. | руководитель |
| ООО «Люберецкая Транспортная Компания» | |
| Хайко В.М. | заместитель генерального директора |
| Федотова Н.Е. | экономист |
| АО АТП «Ярославич», ООО «Трансэкспедиция» | |
| Беляев В.Е. | генеральный директор |
| Сыроежин Р.А. | заместитель генерального директора |
| Администрация Тутаевского муниципального района | |
| Иванов Е.В. | начальник Управления жилищно-коммунального хозяйства |
| Оглоблина Е.А. | начальник отдела по содержанию инфраструктуры Управления жилищно-коммунального хозяйства |
| Администрация Любимского муниципального района | |
| Васильев С.А. | заместитель Главы |
| Соколова И.В. | заведующая отделом экономики |
| Администрация Ростовского муниципального района | |
| Лапшов О.А. | начальник управления муниципального контроля |
| Соловьева Е.Е. | заместитель начальника управления – начальник отдела дорожной деятельности управления муниципального контроля |
| Администрация Угличского муниципального района | |
| Задворнова О.В. | первый заместитель Главы |
| Колотилова Р.М. | и.о. начальника управления экономики и прогнозирования |
| Хухарева А.Н. | консультант управления экономики и прогнозирования |
| АО «Рыбинскэлектротранс» | |
| Травин А.С. | генеральный директор |
| Белякова А.Н. | заместитель генерального директора |
| Администрация Гаврилов-Ямского муниципального района | |
| Таганов В.Н. | заместитель Главы Администрации |
| ПАО «ТГК-2» | |
| Бакланова О.В. | заместитель начальника управления тарифного регулирования |
| АО «Газпром газораспределение Ярославль» | |
| Пилясов А.Н. | первый заместитель генерального директора |
| Пугачева С.М. | начальник группы по реализации ИП |
| АО «Ярославское АТП» | |
| Пырлог Д.Ю. | генеральный директор |
| Тыбылаты Р.А. | заместитель генерального директора по экономике и финансам |

Кворум для принятия решения имелся.

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ

Начало заседания правления в 13.30

| № п/п | Наименование рассматриваемого вопроса, время начала рассмотрения | Докладчик |
|--------------------------------------|---|----------------|
| Транспорт | | |
| 1. | Об установлении тарифа на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом общего пользования по межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок на территории Ярославской области на 2023 год | Андрюшина А.В. |
| 2. | Об установлении предельного (максимального) тарифа на перевозки пассажиров автомобильным транспортом общего пользования с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах по маршрутам регулярных перевозок по регулируемым тарифам на территории городского округа города Рыбинска Ярославской области | Андрюшина А.В. |
| 3. | Об установлении предельного (максимального) тарифа на перевозки пассажиров наземным электрическим транспортом общего пользования с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах по маршрутам регулярных перевозок по регулируемым тарифам на территории городского округа города Рыбинска Ярославской области | Андрюшина А.В. |
| 4. | Об установлении предельных (максимальных) тарифов на перевозки пассажиров автомобильным транспортом общего пользования с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах по маршрутам регулярных перевозок по регулируемым тарифам на территории городского округа города Ярославля | Андрюшина А.В. |
| 5. | Об установлении предельных (максимальных) тарифов на перевозки пассажиров наземным электрическим транспортом общего пользования с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах по маршрутам регулярных перевозок по регулируемым тарифам на территории городского округа города Ярославля | Андрюшина А.В. |
| Технологическое присоединение | | |
| 6. | Об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Ярославль» объекта «Газопровод-ввод в/д до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ярославская область, Ростовский район, Сулостский с/о, вблизи л. Стрелы (к.н.з.у: 76:13:021001:194)», заявитель ООО «Нероферма» | Шевченко М.В. |
| 7. | Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения ГП ЯО «Северный водоканал» в границах городского округа г. Рыбинска и Рыбинского муниципального района (корректировка на 2023 год). | Пегашов Д.А. |
| Водоснабжение, водоотведение | | |
| 8. | Об установлении тарифов на транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод для МУП «Некрасовский водохозяйственный комплекс» в границах раб. пос. Бурмакино Некрасовского муниципального района на 2023 год | Плетнева М.Е. |

| № п/п | Наименование рассматриваемого вопроса, время начала рассмотрения | Докладчик |
|-----------------------|--|----------------|
| Теплоснабжение | | |
| 9. | Об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности АО «Ярославские энергетические системы», мощность тепловых сетей которого используется для поддержания резервной мощности для оказания услуг единой теплоснабжающей организации ПАО «ТГК-2» в зоне деятельности ЕТО-1, на 2023 год | Ямбикова С.Ю. |
| 10. | Об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей, оказываемые ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» от источника теплоснабжения Ярославская ТЭЦ-2, на 2023 год | Ямбикова С.Ю. |
| Транспорт | | |
| 11. | Об установлении предельного (максимального) тарифа на перевозки пассажиров автомобильным транспортом общего пользования с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах по маршрутам регулярных перевозок по регулируемым тарифам в границах одного сельского поселения, двух и более поселений, находящихся в границах Любимского муниципального района Ярославской области | Андрюшина А.В. |
| 12. | Об установлении предельного (максимального) тарифа на перевозки пассажиров автомобильным транспортом общего пользования с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах по маршрутам регулярных перевозок по регулируемым тарифам на территории городского поселения Любим Любимского муниципального района Ярославской области | Андрюшина А.В. |
| 13. | Об установлении предельного (максимального) тарифа на перевозки пассажиров автомобильным транспортом общего пользования с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах по маршрутам регулярных перевозок по регулируемым тарифам в границах одного сельского поселения, двух и более поселений, находящихся в границах Гаврилов-Ямского муниципального района Ярославской области | Андрюшина А.В. |
| 14. | Об установлении предельного (максимального) тарифа на перевозки пассажиров автомобильным транспортом общего пользования с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах по маршрутам регулярных перевозок по регулируемым тарифам на территории городского поселения Гаврилов-Ям Гаврилов-Ямского муниципального района Ярославской области, осуществляемые акционерным обществом «Ярославское автотранспортное предприятие» Гаврилов-Ямский филиал | Андрюшина А.В. |
| 15. | Об установлении предельного (максимального) тарифа на перевозки пассажиров автомобильным транспортом общего пользования с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах по маршрутам регулярных перевозок по регулируемым тарифам в границах одного сельского поселения, двух и более поселений, находящихся в границах Ростовского муниципального района Ярославской области | Андрюшина А.В. |

| <i>№ n/n</i> | <i>Наименование рассматриваемого вопроса, время начала рассмотрения</i> | <i>Докладчик</i> |
|------------------|--|------------------|
| 16. | Об установлении предельного (максимального) тарифа на перевозки пассажиров автомобильным транспортом общего пользования с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах по маршрутам регулярных перевозок по регулируемым тарифам на территории городского поселения Ростов Ростовского муниципального района Ярославской области | Андрюшина А.В. |
| 17. | Об установлении предельного (максимального) тарифа на перевозки пассажиров автомобильным транспортом общего пользования с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах по маршрутам регулярных перевозок по регулируемым тарифам на территории городского поселения Тутаев Тутаевского муниципального района Ярославской области | Андрюшина А.В. |
| 18. | Об установлении предельного (максимального) тарифа на перевозки пассажиров автомобильным транспортом общего пользования с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах по маршрутам регулярных перевозок по регулируемым тарифам на территории городского поселения Углич Угличского муниципального района Ярославской области | Андрюшина А.В. |
| 19. | Об установлении предельного (максимального) тарифа на перевозки пассажиров автомобильным транспортом общего пользования с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах по маршрутам регулярных перевозок по регулируемым тарифам на территории городского поселения Пошехонье Пошехонского муниципального района Ярославской области | Андрюшина А.В. |
| 20. | Об установлении предельного (максимального) тарифа на пассажирские перевозки, оплачиваемые пассажирами при осуществлении поездок железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Ярославской области, выполняемые АО "СППК", на 2023 год | Андрюшина А.В. |
| 21. | Об установлении тарифа на пассажирские перевозки, оплачиваемые пассажирами при осуществлении поездок экспресс-поездом "Чайка" в пригородном сообщении на маршруте "Ярославль - Рыбинск", выполняемые АО "СППК", на 2023 год | Андрюшина А.В. |
| 22. | Об установлении предельного (максимального) тарифа на пассажирские перевозки, оплачиваемые пассажирами при осуществлении поездок железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Ярославской области, выполняемые АО «МТППК», на 2023 год | Андрюшина А.В. |
| 23. | Об установлении экономически обоснованного уровня тарифа на услуги в сфере пассажирских перевозок железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Ярославской области, выполняемые АО "СППК", на 2023 год | Андрюшина А.В. |
| 24. | Об установлении экономически обоснованного уровня тарифа на услуги в сфере пассажирских перевозок железнодорожным | Андрюшина А.В. |

| № п/п | Наименование рассматриваемого вопроса, время начала рассмотрения | Докладчик |
|---|---|---------------|
| | транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Ярославской области, выполняемые АО "МТППК", на 2023 год | |
| Социально-значимые товары и услуги | | |
| 25. | Об установлении тарифов на хранение одного задержанного в соответствии со статьей 27.13 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях транспортного средства на специализированной стоянке на территории Даниловского муниципального района Ярославской области для АО «Даниловское автотранспортное предприятие» | Дубинина Е.В. |
| 26. | Об установлении тарифов на хранение одного задержанного в соответствии со статьей 27.13 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях транспортного средства на специализированной стоянке на территории городского округа города Ярославля для акционерного общества «Пассажирское автотранспортное предприятие № 1 города Ярославля» | Дубинина Е.В. |
| 27. | Об установлении тарифа на перемещение на специализированную стоянку одного задержанного в соответствии со статьей 27.13 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях транспортного средства на территории Ярославского муниципального района Ярославской области для общества с ограниченной ответственностью «Спецтранс» | Дубинина Е.В. |
| 28. | Об установлении базового уровня тарифов на перемещение и хранение задержанного транспортного средства на территории Ярославской области на 2023 год | Дубинина Е.В. |
| 29. | Об установлении базового уровня тарифов на перемещение и хранение задержанного маломерного судна на территории Ярославской области на 2023 год | Дубинина Е.В. |
| Газоснабжение | | |
| 30. | Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Ярославль», на 2023 год | Шевченко М.В. |
| 31. | Об установлении специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям на 2023 год | Шевченко М.В. |
| 31.1. | - для АО «Газпром газораспределение Ярославль» | |
| 31.2. | - для ОАО «Рыбинскгазсервис» | |

По порядку рассмотрения вопросов

Присутствовали: Сачкова М.А., Мурсалян К.Ш., Плетнева М.Е., Жаркова Н.Ю., Ладанов А.С., Андрюшина А.В., Чачибая Т.И., Собенина Е.В., Травин А.С., Беякова А.Н.

Слушали: Андрюшину А.В., которая предложила перенести рассмотрение вопросов №№1-5, 20-24 28-29 на 19.12.2022, вопросы №№25-

27 рассмотреть списком, вопросы, на которых присутствуют организации, заслушать в первую очередь.

Мурсалян К.Ш. предложил рассмотреть вопрос №30 списком, вопрос № 31 перенести на следующее заседание правления.

Ладанов А.С. сообщил, что в связи с технической ошибкой необходимо корректно указать единицы измерения, для этого переозвучить вопрос № 46 из повестки заседания правления №24 от 03.11.2022 «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории г. Ярославля и Ярославского муниципального района Ярославской области на 2023 год».

В обсуждении вопроса приняли участие присутствующие на заседании члены правления.

В результате члены правления **решили:**

1. Перенести рассмотрение вопросов №№1-5,20-24,28-29,31 на 19.12.2022.

2. Рассмотреть вопросы №№25-27,30 списком.

3. Включить в повестку заседания вопрос №32 «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории г. Ярославля и Ярославского муниципального района Ярославской области на 2023 год».

4. Вопросы, на которых присутствуют организации, заслушать в первую очередь.

Голосовали за указанное решение:

| № | Член правления | Организация | Результат голосования | | Решение правления ДРТ ЯО |
|----|----------------|-------------|-----------------------|-------------------|---|
| | | | Присутствовал лично | Письменное мнение | |
| 1. | Сачкова М.А. | ДРТ ЯО | «за» | | Голосование: «за» – 6 чел. Решение принято |
| 2. | Мурсалян К.Ш. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 3. | Жаркова Н.Ю. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 4. | Плетнева М.Е. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 5. | Ладанов А.С. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 6. | Андрюшина А.В. | ДРТ ЯО | «за» | | |

По вопросу 9 повестки заседания

Присутствовали: Сачкова М.А., Мурсалян К.Ш., Плетнева М.Е., Жаркова Н.Ю., Ладанов А.С., Андрюшина А.В., Чачибая Т.И., Собенина Е.В., Бакланова О.В., Лимарова С.Н.

Слушали: Ямбикову С.Ю., которая озвучила результаты экспертизы.

Организация ознакомлена с экспертным заключением и проектом приказа департамента. Бакланова О.В. выразила устное согласие с уровнем платы.

Письменное согласие с уровнем платы акционерного общества «Ярославские энергетические системы» приведено в приложении 2 к протоколу.

Представитель УФАС по Ярославской области выразил устное согласие с мнением эксперта.

В обсуждении вопроса приняли участие присутствующие на заседании члены правления.

В результате члены правления решили:

Установить плату за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности акционерного общества «Ярославские энергетические системы», мощность тепловых сетей которого используется для поддержания резервной мощности для оказания услуг единой теплоснабжающей организации публичному акционерному обществу «Территориальная генерирующая компания № 2» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 1, на 2023 год в размере 51,94641 тыс. руб./Гкал/ час в мес. (без учета налога на добавленную стоимость).

Голосовали за указанное решение:

| № | Член правления | Организация | Результат голосования | | Решение правления ДРТ ЯО |
|----|----------------|-------------|-----------------------|-------------------|---|
| | | | Присутствовал лично | Письменное мнение | |
| 1. | Сачкова М.А. | ДРТ ЯО | «за» | | Голосование: «за» – 6 чел. Решение принято |
| 2. | Мурсалян К.Ш. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 3. | Жаркова Н.Ю. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 4. | Плетнева М.Е. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 5. | Ладанов А.С. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 6. | Андрюшина А.В. | ДРТ ЯО | «за» | | |

По вопросу 10 повестки заседания

Присутствовали: Сачкова М.А., Мурсалян К.Ш., Плетнева М.Е., Жаркова Н.Ю., Ладанов А.С., Андрюшина А.В., Чачибая Т.И., Собенина Е.В., Бакланова О.В., Лимарова С.Н.

Слушали: Ямбикову С.Ю., которая озвучила результаты экспертизы.

Организация ознакомлена с экспертным заключением и проектом приказа департамента. Бакланова О.В. выразила устное согласие с уровнем платы.

Представитель УФАС по Ярославской области выразил устное согласие с мнением эксперта.

В обсуждении вопроса приняли участие присутствующие на заседании члены правления.

В результате члены правления решили:

Установить плату за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей, оказываемые публичным акционерным обществом «Территориальная генерирующая

компания № 2» от источника теплоснабжения Ярославской ТЭЦ-2, на 2023 год в размере 148,30864 тыс. руб./Гкал/ час в мес. (без учета налога на добавленную стоимость).

Голосовали за указанное решение:

| № | Член правления | Организация | Результат голосования | | Решение правления ДРТ ЯО |
|----|----------------|-------------|-----------------------|-------------------|---|
| | | | Присутствовал лично | Письменное мнение | |
| 1. | Сачкова М.А. | ДРТ ЯО | «за» | | Голосование: «за» – 6 чел. Решение принято |
| 2. | Мурсалян К.Ш. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 3. | Жаркова Н.Ю. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 4. | Плетнева М.Е. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 5. | Ладанов А.С. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 6. | Андрюшина А.В. | ДРТ ЯО | «за» | | |

По вопросу 11 повестки заседания

Присутствовали: Сачкова М.А., Мурсалян К.Ш., Плетнева М.Е., Жаркова Н.Ю., Ладанов А.С., Андрюшина А.В., Чачибая Т.И., Собенина Е.В. Васильев С.А., Соколова И.В., Лимарова С.Н.

Слушали: Андрюшину А.В., которая озвучила результаты экспертизы (приведены в приложении 1 к протоколу).

Представители Администрации Любимского муниципального района Ярославской области выразили устное согласие с уровнем тарифа.

Уровень тарифа согласован членами Общественного совета при департаменте на заседании совета №2 от 12.12.2022.

Представитель УФАС по Ярославской области выразил устное согласие с мнением эксперта.

В обсуждении вопроса приняли участие присутствующие на заседании члены правления.

В результате члены правления решили:

Установить с 01.01.2023 предельный (максимальный) тариф на перевозки пассажиров автомобильным транспортом общего пользования с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах по маршрутам регулярных перевозок по регулируемым тарифам в границах сельских поселений на территории Любимского муниципального района Ярославской области в размере 7,67 рубля за 1 пассажиро-километр.

Голосовали за указанное решение:

| № | Член правления | Организация | Результат голосования | | Решение правления ДРТ ЯО |
|----|----------------|-------------|-----------------------|-------------------|---|
| | | | Присутствовал лично | Письменное мнение | |
| 1. | Сачкова М.А. | ДРТ ЯО | «за» | | Голосование: «за» – 6 чел. Решение принято |
| 2. | Мурсалян К.Ш. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 3. | Жаркова Н.Ю. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 4. | Плетнева М.Е. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 5. | Ладанов А.С. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 6. | Андрюшина А.В. | ДРТ ЯО | «за» | | |

По вопросу 12 повестки заседания

Присутствовали: Сачкова М.А., Мурсальян К.Ш., Плетнева М.Е., Жаркова Н.Ю., Ладанов А.С., Андриюшина А.В., Чачибая Т.И., Собенина Е.В. Васильев С.А., Соколова И.В., Черемных Т.Н., Лимарова С.Н.

Слушали: Андриюшину А.В., которая озвучила результаты экспертизы (приведены в приложении 1 к протоколу).

Представители Администрации Любимского муниципального района Ярославской области заявили разногласия на проект экспертизы департамента, в части плановых показателей объема перевозок и уровня среднемесячной заработной платы водителей на 2023 год.

Сачкова М.А. сообщила, что в расчете объема перевозок на 2023 год департаментом учтены фактические показатели количества перевезенных пассажиров, без учета показателей 2020-2021 гг, так как данные показатели отражают значительное снижение (к фактическим показателям организации за 2017-2019гг и показателю, учтенному в тарифе 2022 года), обусловленное распространением в 2020-2021гг коронавирусной инфекции (COVID-19).

Андриюшина А.В. пояснила, что при определении плановых показателей департамент руководствовался Положением о порядке государственного регулирования предельных (максимальных) тарифов на регулярные пассажирские перевозки автомобильным общественным транспортом в городском сообщении (утвержден приказом департамента от 06.07.2016 № 83-тр/г).

Показатель уровня среднемесячной заработной платы водителей на 2023 год принят департаментом в соответствии с Положением исходя из уровня среднего фактического показателя за 2020-2019 гг с применением индексов потребительских цен на 2022-2023гг.

Уровень тарифа согласован членами Общественного совета при департаменте на заседании совета №2 от 12.12.2022.

Представитель УФАС по Ярославской области выразил устное согласие с мнением эксперта.

В обсуждении вопроса приняли участие присутствующие на заседании члены правления.

В результате члены правления **решили:**

Установить с 01.01.2023 предельный (максимальный) тариф на перевозки пассажиров автомобильным транспортом общего пользования с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах по маршрутам регулярных перевозок по регулируемым тарифам на территории городского поселения Любим Любимского муниципального района Ярославской области в размере 28,14 рубля (за разовую поездку).

Голосовали за указанное решение:

| № | Член правления | Организация | Результат голосования | | Решение правления ДРТ ЯО |
|----|----------------|-------------|-----------------------|-------------------|---|
| | | | Присутствовал лично | Письменное мнение | |
| 1. | Сачкова М.А. | ДРТ ЯО | «за» | | Голосование: «за» – 6 чел. Решение |
| 2. | Мурсальян К.Ш. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 3. | Жаркова Н.Ю. | ДРТ ЯО | «за» | | |

| № | Член правления | Организация | Результат голосования | | Решение принято |
|----|----------------|-------------|-----------------------|--|---------------------------|
| 4. | Плетнева М.Е. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 5. | Ладанов А.С. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 6. | Андрюшина А.В. | ДРТ ЯО | «за» | | |

По вопросу 13-14 повестки заседания

Присутствовали: Сачкова М.А., Мурсалян К.Ш., Плетнева М.Е., Жаркова Н.Ю., Ладанов А.С., Андрюшина А.В., Чачибая Т.И., Собенина Е.В., Таганов В.Н., Черемных Т.Н., Лимарова С.Н.

Слушали: Андрюшину А.В., которая озвучила результаты экспертизы (приведены в приложении 1 к протоколу).

Таганов В.Н. выразил устное согласие с уровнем тарифов.

Письменные согласия организации-перевозчика, Администраций муниципального района и городского поселения приведены в приложении 2 к протоколу.

Уровень тарифов согласован членами Общественного совета при департаменте на заседании совета №2 от 12.12.2022.

Представитель УФАС по Ярославской области выразил устное согласие с мнением эксперта.

В обсуждении вопроса приняли участие присутствующие на заседании члены правления.

В результате члены правления **решили:**

1. Установить с 01.01.2023 предельный (максимальный) тариф на перевозки пассажиров автомобильным транспортом общего пользования с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах по маршрутам регулярных перевозок по регулируемым тарифам в границах сельских поселений на территории Гаврилов-Ямского муниципального района Ярославской области в размере 7,87 рубля за 1 пассажиро-километр.

2. Установить с 01.01.2023 предельный (максимальный) тариф на перевозки пассажиров автомобильным транспортом общего пользования с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах по маршрутам регулярных перевозок по регулируемым тарифам на территории городского поселения Гаврилов-Ям Гаврилов-Ямского муниципального района Ярославской области, осуществляемые акционерным обществом «Ярославское автотранспортное предприятие» – Гаврилов-Ямским филиалом, в размере 27,64 рубля (за разовую поездку).

Голосовали за указанное решение:

| № | Член правления | Организация | Результат голосования | | Решение правления ДРТ ЯО |
|----|----------------|-------------|------------------------|----------------------|---|
| | | | Присутствовал лично | Письменное мнение | |
| 1. | Сачкова М.А. | ДРТ ЯО | «за» | | Голосование: «за» – 6 чел. Решение |
| 2. | Мурсалян К.Ш. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 3. | Жаркова Н.Ю. | ДРТ ЯО | «за» | | |

| № | Член правления | Организация | Результат голосования | | Решение принято |
|----|----------------|-------------|-----------------------|--|---------------------------|
| 4. | Плетнева М.Е. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 5. | Ладанов А.С. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 6. | Андрюшина А.В. | ДРТ ЯО | «за» | | |

По вопросу 15-16 повестки заседания

Присутствовали: Сачкова М.А., Мурсалян К.Ш., Плетнева М.Е., Жаркова Н.Ю., Ладанов А.С., Андрюшина А.В., Чачибая Т.И., Собенина Е.В., Хайко В.М., Федотова Н.Е., Лапшов О.А., Соловьева Е.Е., Черемных Т.Н., Лимарова С.Н.

Слушали: Андрюшину А.В., которая озвучила результаты экспертизы (приведены в приложении 1 к протоколу).

Представители организации-перевозчика и Администрации муниципального района выразили устное согласие с уровнем тарифов.

Уровень тарифов согласован членами Общественного совета при департаменте на заседании совета №2 от 12.12.2022.

Представитель УФАС по Ярославской области выразил устное согласие с мнением эксперта.

В обсуждении вопроса приняли участие присутствующие на заседании члены правления.

В результате члены правления **решили:**

1. Установить с 01.01.2023 предельный (максимальный) тариф на перевозки пассажиров автомобильным транспортом общего пользования с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах по маршрутам регулярных перевозок по регулируемым тарифам на территории городского поселения Ростов Ростовского муниципального района Ярославской области в размере 23,01 рубля (за разовую поездку).

2. Установить с 01.01.2023 предельный (максимальный) тариф на перевозки пассажиров автомобильным транспортом общего пользования с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах по маршрутам регулярных перевозок по регулируемым тарифам в границах сельских поселений на территории Ростовского муниципального района Ярославской области в размере 5,36 рубля за 1 пассажиро-километр.

Голосовали за указанное решение:

| № | Член правления | Организация | Результат голосования | | Решение правления ДРТ ЯО |
|----|----------------|-------------|------------------------|----------------------|---|
| | | | Присутствовал лично | Письменное мнение | |
| 1. | Сачкова М.А. | ДРТ ЯО | «за» | | Голосование: «за» – 6 чел. Решение принято |
| 2. | Мурсалян К.Ш. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 3. | Жаркова Н.Ю. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 4. | Плетнева М.Е. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 5. | Ладанов А.С. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 6. | Андрюшина А.В. | ДРТ ЯО | «за» | | |

По вопросу 17 повестки заседания

Присутствовали: Сачкова М.А., Мурсалян К.Ш., Плетнева М.Е., Жаркова Н.Ю., Ладанов А.С., Андрюшина А.В., Чачибая Т.И., Собенина Е.В., Иванов Е.В., Оглоблина Е.А., Беляев В.Е., Черемных Т.Н., Лимарова С.Н.

Слушали: Андрюшину А.В., которая озвучила результаты экспертизы (приведены в приложении 1 к протоколу). Эксперт уточнила, что тариф не пересматривался 3 года.

Представители организации-перевозчика и Администрации муниципального района выразили устное согласие с уровнем тарифа.

Уровень тарифа согласован членами Общественного совета при департаменте на заседании совета №2 от 12.12.2022.

Представитель УФАС по Ярославской области выразил устное согласие с мнением эксперта.

В обсуждении вопроса приняли участие присутствующие на заседании члены правления.

В результате члены правления **решили:**

Установить с 01.01.2023 предельный (максимальный) тариф на перевозки пассажиров автомобильным транспортом общего пользования с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах по маршрутам регулярных перевозок по регулируемым тарифам на территории городского поселения Тутаев Тутаевского муниципального района Ярославской области в размере 19,04 рубля (за разовую поездку).

Голосовали за указанное решение:

| № | Член правления | Организация | Результат голосования | | Решение правления ДРТ ЯО |
|----|----------------|-------------|-----------------------|-------------------|---|
| | | | Присутствовал лично | Письменное мнение | |
| 1. | Сачкова М.А. | ДРТ ЯО | «за» | | Голосование: «за» – 6 чел. Решение принято |
| 2. | Мурсалян К.Ш. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 3. | Жаркова Н.Ю. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 4. | Плетнева М.Е. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 5. | Ладанов А.С. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 6. | Андрюшина А.В. | ДРТ ЯО | «за» | | |

По вопросу 18 повестки заседания

Присутствовали: Сачкова М.А., Мурсалян К.Ш., Плетнева М.Е., Жаркова Н.Ю., Ладанов А.С., Андрюшина А.В., Чачибая Т.И., Собенина Е.В., Бахтурин В.В., Задворнова О.В., Колотилова Р.М., Хухарева А.Н., Черемных Т.Н., Лимарова С.Н.

Слушали: Андрюшину А.В., которая озвучила результаты экспертизы (приведены в приложении 1 к протоколу).

Представители организации-перевозчика и Администрации муниципального района выразили устное согласие с уровнем тарифа.

Уровень тарифа согласован членами Общественного совета при департаменте на заседании совета №2 от 12.12.2022.

Представитель УФАС по Ярославской области выразил устное согласие с мнением эксперта.

В обсуждении вопроса приняли участие присутствующие на заседании члены правления.

В результате члены правления **решили:**

Установить с 01.01.2023 предельный (максимальный) тариф на перевозки пассажиров автомобильным транспортом общего пользования с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах по маршрутам регулярных перевозок по регулируемым тарифам на территории городского поселения Углич Угличского муниципального района Ярославской области в размере 24,03 рубля (за разовую поездку).

Голосовали за указанное решение:

| № | Член правления | Организация | Результат голосования | | Решение правления ДРТ ЯО |
|----|----------------|-------------|-----------------------|-------------------|---|
| | | | Присутствовал лично | Письменное мнение | |
| 1. | Сачкова М.А. | ДРТ ЯО | «за» | | Голосование: «за» – 6 чел. Решение принято |
| 2. | Мурсалян К.Ш. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 3. | Жаркова Н.Ю. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 4. | Плетнева М.Е. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 5. | Ладанов А.С. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 6. | Андрюшина А.В. | ДРТ ЯО | «за» | | |

По вопросу 19 повестки заседания

Присутствовали: Сачкова М.А., Мурсалян К.Ш., Плетнева М.Е., Жаркова Н.Ю., Ладанов А.С., Андрюшина А.В., Чачибая Т.И., Собенина Е.В., Пырлог Д.Ю., Тыбылаты Р.А., Черемных Т.Н., Лимарова С.Н.

Слушали: Андрюшину А.В., которая озвучила результаты экспертизы (приведены в приложении 1 к протоколу). Эксперт уточнила, что тариф не пересматривался 4 года.

Представители организации-перевозчика выразили устное согласие с уровнем тарифа.

Письменное согласие Администрации городского поселения приведено в приложении 2 к протоколу.

Уровень тарифа согласован членами Общественного совета при департаменте на заседании совета №2 от 12.12.2022.

Представитель УФАС по Ярославской области выразил устное согласие с мнением эксперта.

В обсуждении вопроса приняли участие присутствующие на заседании члены правления.

В результате члены правления **решили:**

Установить с 01.01.2023 предельный (максимальный) тариф на перевозки пассажиров автомобильным транспортом общего пользования с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах по маршрутам регулярных перевозок по регулируемым тарифам на территории городского поселения Пошехонье Пошехонского муниципального района Ярославской области в размере 26,20 рубля (за разовую поездку).

Голосовали за указанное решение:

| № | Член правления | Организация | Результат голосования | | Решение правления ДРТ ЯО |
|----|----------------|-------------|-----------------------|-------------------|---|
| | | | Присутствовал лично | Письменное мнение | |
| 1. | Сачкова М.А. | ДРТ ЯО | «за» | | Голосование: «за» – 6 чел. Решение принято |
| 2. | Мурсалян К.Ш. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 3. | Жаркова Н.Ю. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 4. | Плетнева М.Е. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 5. | Ладанов А.С. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 6. | Андрюшина А.В. | ДРТ ЯО | «за» | | |

По вопросу 6 повестки заседания

Присутствовали: Сачкова М.А., Мурсалян К.Ш., Плетнева М.Е., Жаркова Н.Ю., Ладанов А.С., Андрюшина А.В., Чачибая Т.И., Собенина Е.В., Пилясов А.Н., Сидоров А.В., Лимарова С.Н.

Слушали: Сидорова А.В., который сообщил, что на рассмотрение выносится вопрос об утверждении размера платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Ярославль» газоиспользующего оборудования общества с ограниченной ответственностью «Нероферма» расположенного по адресу: Ярославская область, Ростовский р-н, Сулостский с/о, вблизи д. Стрелы, (к.н.з.у: 76:13:021001:194) (нежилое помещение Молочно-товарная ферма на 1000 голов КРС).

Направление использование газа - отопление, ГВС.

Запрашиваемая максимальная мощность газоиспользующего оборудования - 528 м³/ч.

В соответствии с пунктом 26.23 Основных положений плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа свыше 500 куб. метров газа в час и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе свыше 0,6 МПа, а также в случаях, если лицо, подавшее заявку на подключение, письменно подтверждает готовность компенсировать расходы газораспределительной организации, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, необходимой для осуществления технологического присоединения, в случае, если такие расходы не были включены в инвестиционные программы газораспределительной организации, устанавливается исходя из стоимости

мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы.

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям также устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, в случаях, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

- проведение лесоустроительных работ;
- проведение врезки под давлением;
- переходы через водные преграды;
- прокладку газопровода методом горизонтально направленного бурения;
- прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий.

Проектом предусмотрена прокладка части газопровода протяженностью 2000 метров (подземный газопровод высокого давления) с преодолением водных преград и использованием метода горизонтально направленного бурения 148 метров диаметром не менее 90 мм.

Таким образом, на основании данных требований расчет платы выполнен по индивидуальному проекту.

Организация предложила к установлению плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ООО «Нероферма» в размере 6 336 674,06 руб. (без учета НДС).

По результатам экспертизы размер платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Ярославль» газоиспользующего оборудования ООО «Нероферма» составил 5 069 339,25 руб. (без НДС).

В связи с изменением эффективной ставки налога на прибыль на 0%, против предложения организации 20%, в сумме 0,00 руб., против предложения организации 1 267 334,81 руб.

Организация ознакомлена с экспертным заключением и проектом приказа департамента. Согласие организации приведено в приложении 2 к протоколу.

Пилясов А.Н. выразил устное согласие с мнением эксперта.

Представитель УФАС по Ярославской области выразил устное согласие с мнением эксперта.

В обсуждении вопроса приняли участие присутствующие на заседании члены правления.

В результате члены правления **решили:**

Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ярославль» газоиспользующего оборудования общества с ограниченной ответственностью «Нероферма» по индивидуальному проекту в размере 5 069 339,25 руб. (без учёта налога на добавленную стоимость) с разбивкой по каждому мероприятию. Присоединенный объект – нежилое помещение

Молочно-товарная ферма на 1000 голов КРС по адресу: Ярославская область, Ростовский р-н, Сулостский с/о, вблизи д. Стрелы, (к.н.з.у: 76:13:021001:194).

(без учёта налога на добавленную стоимость)

| № п/п | Наименование показателя | Планируемые расходы, руб. |
|----------|--|---------------------------|
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Расходы на разработку проектной документации | 288 088,20 |
| 2. | Расходы на выполнение технических условий – всего в том числе: | 4 759 578,95 |
| 2.1. | Строительство (реконструкция) стальных газопроводов | х |
| 2.1.1. | Наземная (надземная) прокладка | х |
| 2.1.1.1. | 158 мм и менее | х |
| 2.1.1.2. | 159 – 218 мм | х |
| 2.1.1.3. | 219 – 272 мм | х |
| 2.1.1.4. | 273 – 324 мм | х |
| 2.1.1.5. | 325 – 425 мм | х |
| 2.1.1.6. | 426 – 529 мм | х |
| 2.1.1.7. | 530 мм и выше | х |
| 2.1.2. | Подземная прокладка | х |
| 2.1.2.1. | 158 мм и менее | х |
| 2.1.2.2. | 159 – 218 мм | х |
| 2.1.2.3. | 219 – 272 мм | х |
| 2.1.2.4. | 273 – 324 мм | х |
| 2.1.2.5. | 325 – 425 мм | х |
| 2.1.2.6. | 426 – 529 мм | х |
| 2.1.2.7. | 530 мм и выше | х |
| 2.2. | Строительство полиэтиленовых газопроводов | 4 759 578,95 |
| 2.2.1. | 109 мм и менее | 4 759 578,95 |
| 2.2.2. | 110 – 159 мм | х |
| 2.2.3. | 160 – 224 мм | х |
| 2.2.4. | 225 – 314 мм | х |
| 2.2.5. | 315 – 399 мм | х |
| 2.2.6. | 400 мм и выше | х |
| 2.3. | Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа | х |
| 2.3.1. | до 40 куб. метров в час | х |
| 2.3.2. | 40 – 99 куб. метров в час | х |
| 2.3.3. | 100 – 399 куб. метров в час | х |
| 2.3.4. | 400 – 999 куб. метров в час | х |
| 2.3.5. | 1000 – 1999 куб. метров в час | х |
| 2.3.6. | 2000 – 2999 куб. метров в час | х |
| 2.3.7. | 3000 – 3999 куб. метров в час | х |
| 2.3.8. | 4000 – 4999 куб. метров в час | х |
| 2.3.9. | 5000 – 9999 куб. метров в час | х |
| 2.3.10. | 10000 – 19999 куб. метров в час | х |
| 2.3.11. | 20000 – 29999 куб. метров в час | х |
| 2.3.12. | 30000 куб. метров в час и выше | х |
| 2.4. | Строительство (реконструкция) систем | х |

| 1 | 2 | 3 |
|--------|--|--------------|
| | электрохимической (катодной) защиты | |
| 2.4.1. | до 1 кВт | х |
| 2.4.2. | от 1 кВт от 2 кВт | х |
| 2.4.3. | от 2 кВт от 3 кВт | х |
| 2.4.4. | свыше 3 кВт | х |
| 2.5. | Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения | х |
| 3. | Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий | 5 623,91 |
| 4. | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа | 14 048,19 |
| 5. | Расходы на осуществление государственной регистрации права собственности на созданную ГРО распределительную сеть в целях подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства заявителя | 2 000,00 |
| 6. | Эффективная ставка налога на прибыль (процентов) | 0,00% |
| 7. | Налог на прибыль | 0,00 |
| 8. | Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя – всего | 5 069 339,25 |

Голосовали за указанное решение:

| № | Член правления | Организация | Результат голосования | | Решение правления ДРТ ЯО |
|----|----------------|-------------|-----------------------|-------------------|---|
| | | | Присутствовал лично | Письменное мнение | |
| 1. | Сачкова М.А. | ДРТ ЯО | «за» | | Голосование: «за» – 6 чел. Решение принято |
| 2. | Мурсальян К.Ш. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 3. | Жаркова Н.Ю. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 4. | Плетнева М.Е. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 5. | Ладанов А.С. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 6. | Андрюшина А.В. | ДРТ ЯО | «за» | | |

По вопросу 30 повестки заседания

Присутствовали: Сачкова М.А., Мурсальян К.Ш., Плетнева М.Е., Жаркова Н.Ю., Ладанов А.С., Андрюшина А.В., Чачибая Т.И., Собенина Е.В., Пилясов А.Н., Пугачева С.М., Лимарова С.Н.

Слушали: Мурсальяна К.Ш., который предложил членам правления списком ознакомиться с уровнем стандартизированных тарифных ставок.

Организация ознакомлена с экспертным заключением и проектом приказа департамента.

Пилясов А.Н. возразил против предлагаемого к установлению размера стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа

m-го диапазона максимального часового расхода газа (п.5) - не учтены расходы на благоустройство.

Эксперт пояснил, что расходы ГРО, связанные с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, скорректированы с учетом применения государственных укрупненных нормативов цены строительства, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 29.03.2022 года № 217/пр, с применением всех предусмотренных коэффициентов.

В показателях НЦС учтена номенклатура затрат в соответствии с действующими нормативными документами в сфере ценообразования для выполнения основных, вспомогательных и сопутствующих этапов работ для строительства объекта в нормальных (стандартных) условиях, не осложненных внешними факторами.

Показатели НЦС учитывают затраты на оплату труда рабочих и эксплуатацию строительных машин (механизмов), стоимость строительных материальных ресурсов и оборудования, накладные расходы и сметную прибыль, а также затраты на строительство временных титульных зданий и сооружений (учтенные сметными нормами затрат на строительство временных титульных зданий и сооружений), дополнительные затраты при производстве строительного-монтажных работ в зимнее время (учтенные сметными нормами дополнительных затрат при производстве строительного-монтажных работ в зимнее время), затраты на проектно-изыскательские работы и экспертизу проекта, строительный контроль, резерв средств на непредвиденные работы и затраты.

В показателях НЦС уже учтены затраты, которые ГРО предлагается включить дополнительно, а именно - на строительство фундамента, ограждение объекта, вывоз грунта.

Представитель УФАС по Ярославской области выразил устное согласие с мнением эксперта.

В обсуждении вопроса приняли участие присутствующие на заседании члены правления.

В результате члены правления **решили:**

Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Ярославль», на 2023 год:

| № п/п | Наименование | Единица измерения | Размер тарифной ставки (без НДС) |
|-------|---|-------------------|----------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-го диапазона диаметров | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|--------|--|----------------------------|--------------|
| | n-й протяженности и k-го типа прокладки (C_{link}): | | |
| 1.1. | Наземная (надземная) прокладка газопровода наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью: | | |
| 1.1.1. | До 100 м | руб. за 1 присоединение | 52 172,97 |
| 1.1.2. | 101– 500 м | руб. за 1 присоединение | 107 382,12 |
| 1.1.3. | 501– 1000 м | руб. за 1 присоединение | 110 195,88 |
| 1.2. | Наземная (надземная) прокладка газопровода наружным диаметром 101 мм и более и протяженностью: | | |
| 1.2.1. | До 100 м | руб. за 1 присоединение | 60 379,65 |
| 1.2.2. | 101– 500 м | руб. за 1 присоединение | 107 484,98 |
| 1.2.3. | 501– 1000 м | руб. за 1 присоединение | 107 484,98 |
| 1.3. | Подземная прокладка газопровода наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью: | | |
| 1.3.1. | До 100 м | руб. за 1 присоединение | 52 172,97 |
| 1.3.2. | 101 – 500 м | руб. за 1 присоединение | 107 382,12 |
| 1.3.3. | 501 – 1000 м | руб. за 1 присоединение | 110 195,88 |
| 1.3.4. | 1001 – 2000 м | руб. за 1 присоединение | 757 004,00 |
| 1.3.5. | 2001 – 3000 м | руб. за 1 присоединение | 1 003 710,00 |
| 1.3.6. | 3001 – 4000 м | руб. за 1 присоединение | 1 245 276,00 |
| 1.3.7. | 4001 – 5000 м | руб. за 1 присоединение | 1 479 437,00 |
| 1.4. | Подземная прокладка газопровода наружным диаметром 101 мм и более и протяженностью: | | |
| 1.4.1. | До 100 м | руб. за 1 присоединение | 60 379,65 |
| 1.4.2. | 101 – 500 м | руб. за 1 присоединение | 107 484,98 |
| 1.4.3. | 501 – 1000 м | руб. за 1 присоединение | 155 008,32 |
| 1.4.4. | 1001– 2000 м | руб. за 1 присоединение | 797 462,00 |
| 1.4.5. | 2001– 3000 м | руб. за 1 присоединение | 1 052 141,00 |
| 1.4.6. | 3001– 4000 м | руб. за 1 присоединение | 1 301 117,00 |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|--------|---|----------------------------|--------------|
| 1.4.7. | 4001– 5000 м | руб. за 1 присоединение | 1 541 863,00 |
| 2. | Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-го диапазона диаметров и k-го типа прокладки (C_{2ik}): | | |
| 2.1. | Наземная (надземная) прокладка газопровода наружным диаметром: | | |
| 2.1.1. | 50 мм и менее | руб. за 1 км | 1 914 805,54 |
| 2.1.2. | 51 – 100 мм | руб. за 1 км | 2 694 074,77 |
| 2.1.3. | 101 – 158 мм | руб. за 1 км | 3 382 502,07 |
| 2.1.4. | 159 – 218 мм | руб. за 1 км | 3 674 809,31 |
| 2.1.5. | 219 – 272 мм | руб. за 1 км | 5 290 151,90 |
| 2.1.6. | 273 – 324 мм | руб. за 1 км | 5 290 151,90 |
| 2.1.7. | 325 – 425 мм | руб. за 1 км | 5 290 151,90 |
| 2.1.8. | 426 – 529 мм | руб. за 1 км | 5 290 151,90 |
| 2.1.9. | 530 и выше | руб. за 1 км | 5 290 151,90 |
| 2.2. | Подземная прокладка газопровода наружным диаметром: | | |
| 2.2.1. | 50 мм и менее | руб. за 1 км | 2 805 483,82 |
| 2.2.2. | 51 – 100 мм | руб. за 1 км | 3 891 255,89 |
| 2.2.3. | 101 – 158 мм | руб. за 1 км | 4 340 914,48 |
| 2.2.4. | 159 – 218 мм | руб. за 1 км | 4 463 722,75 |
| 2.2.5. | 219 – 272 мм | руб. за 1 км | 5 435 969,15 |
| 2.2.6. | 273 – 324 мм | руб. за 1 км | 5 435 969,15 |
| 2.2.7. | 325 – 425 мм | руб. за 1 км | 5 435 969,15 |
| 2.2.8. | 426 – 529 мм | руб. за 1 км | 5 435 969,15 |
| 2.2.9. | 530 и выше | руб. за 1 км | 5 435 969,15 |
| 3. | Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров (C_{3j}): | | |
| 3.1. | 109 мм и менее | руб. за 1 км | 2 059 811,80 |
| 3.2. | 110 – 159 мм | руб. за 1 км | 2 399 155,40 |
| 3.3. | 160 – 224 мм | руб. за 1 км | 3 678 979,43 |
| 3.4. | 225 – 314 мм | руб. за 1 км | 4 647 879,06 |
| 3.5. | 315 – 399 мм | руб. за 1 км | 4 647 879,06 |
| 3.6. | 400 мм и выше | руб. за 1 км | 4 647 879,06 |
| 4. | Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-го диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров) n-й протяженности бестраншейным способом ($C_{4i(j)n}$): | | |
| | Полиэтиленовые газопроводы: | | |
| 4.1. | 109 мм и менее в грунтах I и II группы | руб. за 1 км | 6 066 133,38 |
| 4.2. | 110 – 159 мм в грунтах | руб. за 1 км | 6 538 718,76 |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|----------|---|--------------------|--------------|
| | I и II группы | | |
| 4.3. | 160 – 219 мм в грунтах I и II группы | руб. за 1 км | 7 043 229,17 |
| 5. | Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-го диапазона максимального часового расхода газа (C_{5m}): | | |
| 5.1. | До 40 куб. м в час | руб./ куб. м в час | 10 116,08 |
| 5.2. | 40 – 99 куб. м в час | руб./ куб. м в час | 4 311,95 |
| 5.3. | 100 – 399 куб. м в час | руб./ куб. м в час | 1 069,88 |
| 5.4. | 400 – 999 куб. м в час | руб./ куб. м в час | 461,68 |
| 5.5. | 1000 – 1999 куб. м в час | руб./ куб. м в час | 239,00 |
| 5.6. | 5000 – 9999 куб. м в час | руб./ куб. м в час | 81,91 |
| 6. | Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-м способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-го диапазона диаметров (полиэтиленового j-го диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-м типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя (C_7): | | |
| 6.1. | Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий ($C_{7.1}$) | | |
| 6.1.1. | Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром: | | |
| 6.1.1.1. | До 100 мм | руб. за | 2 274,04 |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|----------|--|----------------------------|----------|
| | | 1 присоединение | |
| 6.1.1.2. | 101– 158 мм | руб. за 1 присоединение | 2 274,04 |
| 6.1.1.3. | 159 – 218 мм | руб. за 1 присоединение | 2 274,04 |
| 6.1.1.4. | 219 – 272 мм | руб. за 1 присоединение | 2 274,04 |
| 6.1.1.5. | 273 – 324 мм | руб. за 1 присоединение | 2 274,04 |
| 6.1.1.6. | 325 – 425 мм | руб. за 1 присоединение | 2 274,04 |
| 6.1.1.7. | 426 – 529 мм | руб. за 1 присоединение | 2 274,04 |
| 6.1.1.8. | 530 мм и выше | руб. за 1 присоединение | 2 274,04 |
| 6.1.2. | Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром: | | |
| 6.1.2.1. | До 100 мм | руб. за 1 присоединение | 2 321,09 |
| 6.1.2.2. | 101– 158 мм | руб. за 1 присоединение | 2 321,09 |
| 6.1.2.3. | 159 – 218 мм | руб. за 1 присоединение | 2 321,09 |
| 6.1.2.4. | 219 – 272 мм | руб. за 1 присоединение | 2 321,09 |
| 6.1.2.5. | 273 – 324 мм | руб. за 1 присоединение | 2 321,09 |
| 6.1.2.6. | 325 – 425 мм | руб. за 1 присоединение | 2 321,09 |
| 6.1.2.7. | 426 – 529 мм | руб. за 1 присоединение | 2 321,09 |
| 6.1.2.8. | 530 мм и выше | руб. за 1 присоединение | 2 321,09 |
| 6.1.3. | Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром: | | |
| 6.1.3.1. | До 100 мм | руб. за 1 присоединение | 5 696,26 |
| 6.1.3.2. | 100 – 158 мм | руб. за 1 присоединение | 5 696,26 |
| 6.1.3.3. | 159 – 218 мм | руб. за 1 присоединение | 5 696,26 |
| 6.1.3.4. | 219 – 272 мм | руб. за 1 присоединение | 5 696,26 |
| 6.1.3.5. | 273 – 324 мм | руб. за 1 присоединение | 5 696,26 |
| 6.1.3.6. | 325 – 425 мм | руб. за 1 присоединение | 5 696,26 |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|----------|---|----------------------------|----------|
| 6.1.3.7. | 426 – 529 мм | руб. за 1 присоединение | 5 696,26 |
| 6.1.3.8. | 530 мм и выше | руб. за 1 присоединение | 5 696,26 |
| 6.1.4. | Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром: | | |
| 6.1.4.1. | До 100 мм | руб. за 1 присоединение | 6 285,40 |
| 6.1.4.2. | 100 – 158 мм | руб. за 1 присоединение | 6 285,40 |
| 6.1.4.3. | 159 – 218 мм | руб. за 1 присоединение | 8 425,16 |
| 6.1.4.4. | 219 – 272 мм | руб. за 1 присоединение | 8 425,16 |
| 6.1.4.5. | 273 – 324 мм | руб. за 1 присоединение | 8 425,16 |
| 6.1.4.6. | 325 – 425 мм | руб. за 1 присоединение | 8 425,16 |
| 6.1.4.7. | 426 – 529 мм | руб. за 1 присоединение | 8 425,16 |
| 6.1.4.8. | 530 мм и выше | руб. за 1 присоединение | 8 425,16 |
| 6.1.5. | Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) наружным диаметром: | | |
| 6.1.5.1. | 109 мм и менее | руб. за 1 присоединение | 7 281,22 |
| 6.1.5.2. | 110 – 159 мм | руб. за 1 присоединение | 7 552,49 |
| 6.1.5.3. | 160 – 224 мм | руб. за 1 присоединение | 8 065,21 |
| 6.1.5.4. | 225 – 314 мм | руб. за 1 присоединение | 8 065,21 |
| 6.1.5.5. | 315 – 399 мм | руб. за 1 присоединение | 8 065,21 |
| 6.1.5.6. | 400 мм и выше | руб. за 1 присоединение | 8 065,21 |
| 6.1.6. | Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром: | | |
| 6.1.6.1. | 109 мм и менее | руб. за 1 присоединение | 8 431,97 |
| 6.1.6.2. | 110 – 159 мм | руб. за 1 присоединение | 8 431,97 |
| 6.1.6.3. | 160 – 224 мм | руб. за | 8 431,97 |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|----------|---|----------------------------|-----------|
| | | 1 присоединение | |
| 6.1.6.4. | 225 – 314 мм | руб. за 1 присоединение | 8 431,97 |
| 6.1.6.5. | 315 – 399 мм | руб. за 1 присоединение | 8 431,97 |
| 6.1.6.6. | 400 мм и выше | руб. за 1 присоединение | 8 431,97 |
| 6.2. | Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-м способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-го диапазона диаметров (полиэтиленового j-го диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-м типом прокладки, и проведением пуска газа (С _{7.2}): | | |
| 6.2.1. | Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром: | | |
| 6.2.1.1. | До 100 мм | руб. за 1 присоединение | 11 174,25 |
| 6.2.1.2. | 101 – 158 мм | руб. за 1 присоединение | 11 174,25 |
| 6.2.1.3. | 159 – 218 мм | руб. за 1 присоединение | 11 174,25 |
| 6.2.1.4. | 219 – 272 мм | руб. за 1 присоединение | 11 174,25 |
| 6.2.1.5. | 273 – 324 мм | руб. за 1 присоединение | 11 174,25 |
| 6.2.1.6. | 325 – 425 мм | руб. за 1 присоединение | 11 174,25 |
| 6.2.1.7. | 426 – 529 мм | руб. за 1 присоединение | 11 174,25 |
| 6.2.1.8. | 530 и выше | руб. за 1 присоединение | 11 174,25 |
| 6.2.2. | Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|----------|---|----------------------------|-----------|
| | (включительно) наружным диаметром: | | |
| 6.2.2.1. | До 100 мм | руб. за 1 присоединение | 11 995,17 |
| 6.2.2.2. | 101 – 158 мм | руб. за 1 присоединение | 11 995,17 |
| 6.2.2.3. | 159 – 218 мм | руб. за 1 присоединение | 11 995,17 |
| 6.2.2.4. | 219 – 272 мм | руб. за 1 присоединение | 11 995,17 |
| 6.2.2.5. | 273 – 324 мм | руб. за 1 присоединение | 11 995,17 |
| 6.2.2.6. | 325 – 425 мм | руб. за 1 присоединение | 11 995,17 |
| 6.2.2.7. | 426 – 529 мм | руб. за 1 присоединение | 11 995,17 |
| 6.2.2.8. | 530 и выше | руб. за 1 присоединение | 11 995,17 |
| 6.2.3. | Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром: | | |
| 6.2.3.1. | До 100 мм | руб. за 1 присоединение | 24 408,99 |
| 6.2.3.2. | 101 – 158 мм | руб. за 1 присоединение | 24 408,99 |
| 6.2.3.3. | 159 – 218 мм | руб. за 1 присоединение | 24 408,99 |
| 6.2.3.4. | 219 – 272 мм | руб. за 1 присоединение | 24 408,99 |
| 6.2.3.5. | 273 – 324 мм | руб. за 1 присоединение | 24 408,99 |
| 6.2.3.6. | 325 – 425 мм | руб. за 1 присоединение | 24 408,99 |
| 6.2.3.7. | 426 – 529 мм | руб. за 1 присоединение | 24 408,99 |
| 6.2.3.8. | 530 мм и выше | руб. за 1 присоединение | 24 408,99 |
| 6.2.4. | Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром: | | |
| 6.2.4.1. | До 100 мм | руб. за 1 присоединение | 26 012,73 |
| 6.2.4.2. | 101 – 158 мм | руб. за 1 присоединение | 26 012,73 |
| 6.2.4.3. | 159 – 218 мм | руб. за 1 присоединение | 26 254,21 |
| 6.2.4.4. | 219 – 272 мм | руб. за 1 присоединение | 26 254,21 |
| 6.2.4.5. | 273 – 324 мм | руб. за | 26 254,21 |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|----------|--|----------------------------|-----------|
| | | 1 присоединение | |
| 6.2.4.6. | 325 – 425 мм | руб. за 1 присоединение | 26 254,21 |
| 6.2.4.7. | 426 – 529 мм | руб. за 1 присоединение | 26 254,21 |
| 6.2.4.8. | 530 мм и выше | руб. за 1 присоединение | 26 254,21 |
| 6.2.5. | Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) наружным диаметром: | | |
| 6.2.5.1. | 109 мм и менее | руб. за 1 присоединение | 16 111,94 |
| 6.2.5.2. | 110 – 159 мм | руб. за 1 присоединение | 20 746,93 |
| 6.2.5.3. | 160 – 224 мм | руб. за 1 присоединение | 34 989,46 |
| 6.2.5.4. | 225 – 314 мм | руб. за 1 присоединение | 34 989,46 |
| 6.2.5.5. | 315 – 399 мм | руб. за 1 присоединение | 34 989,46 |
| 6.2.5.6. | 400 мм и выше | руб. за 1 присоединение | 34 989,46 |
| 6.2.6. | Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром: | | |
| 6.2.6.1. | 109 мм и менее | руб. за 1 присоединение | 16 363,74 |
| 6.2.6.2. | 110 – 159 мм | руб. за 1 присоединение | 16 363,74 |
| 6.2.6.3. | 160 – 224 мм | руб. за 1 присоединение | 16 363,74 |
| 6.2.6.4. | 225 – 314 мм | руб. за 1 присоединение | 16 363,74 |
| 6.2.6.5. | 315 – 399 мм | руб. за 1 присоединение | 16 363,74 |
| 6.2.6.6. | 400 мм и выше | руб. за 1 присоединение | 16 363,74 |

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 34 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 16 августа 2018 г. № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», в соответствии с договором о подключении, исходя из перечня мероприятий и технических параметров подключения к газораспределительной сети, в том числе протяженности, диапазонов диаметров, материалов газопроводов, типов и способов их прокладки, диапазонов максимального часового расхода пунктов редуцирования газа, выходной мощности устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, строительство которой предусмотрено проектной документацией, разработанной с учетом схемы газоснабжения территории муниципального образования по месту прохождения проектируемой сети газораспределения.

2. Стандартизированные тарифные ставки, указанные в настоящем приложении (за исключением пункта б), не применяются для заявителей с газоиспользующим оборудованием с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. м в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, и для населения с газоиспользующим оборудованием с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. м в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.

3. Население:

- физические лица (граждане) – собственники (наниматели) жилого помещения;
 - лица, приобретающие газ, в том числе исполнители коммунальных услуг, для его использования в котельных всех типов и (или) ином оборудовании для производства электрической и (или) тепловой энергии в целях удовлетворения бытовых нужд жильцов многоквартирных домов, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в указанных многоквартирных домах;
 - иные лица, приобретающие газ, потребляемый физическими лицами (гражданами), а именно: исполнители коммунальных услуг (управляющие организации, товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы); наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, – служебные жилые помещения, жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев и временного поселения лиц, признанных беженцами, жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан;
- садоводческие или огороднические некоммерческие товарищества.

Голосовали за указанное решение:

| № | Член правления | Организация | Результат голосования | | Решение правления ДРТ ЯО |
|----|----------------|-------------|-----------------------|-------------------|---|
| | | | Присутствовал лично | Письменное мнение | |
| 1. | Сачкова М.А. | ДРТ ЯО | «за» | | Голосование: «за» – 6 чел. Решение принято |
| 2. | Мурсалян К.Ш. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 3. | Жаркова Н.Ю. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 4. | Плетнева М.Е. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 5. | Ладанов А.С. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 6. | Андрюшина А.В. | ДРТ ЯО | «за» | | |

По вопросу 7 повестки заседания

Присутствовали: Сачкова М.А., Мурсалян К.Ш., Плетнева М.Е., Жаркова Н.Ю., Ладанов А.С., Андрюшина А.В., Чачибая Т.И., Собенина Е.В., Пегашов Д.А., Лимарова С.Н.

Слушали: Пегашова Д.А., который сообщил, что в адрес департамента поступило заявление от государственного предприятия Ярославской области «Северный водоканал» на корректировку тарифов на подключение

(технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения г. Рыбинска в границах ГО г. Рыбинска и Рыбинского муниципального района на 2023 год, в рамках долгосрочного периода регулирования 2022-2024 годы.

Подключаемая нагрузка объектов к системе водоотведения в 2023 году составляет 149,83 м³/сут.

В скорректированной ИП ГП ЯО «Северный водоканал» предусмотрено финансирование мероприятия по реконструкции напорного коллектора от районной насосной станции до очистных сооружений за счет ставки тарифа за подключаемую нагрузку к системе водоотведения в 2023 году в размере 2 955,915 тыс. руб. (общая стоимость мероприятия составляет 155 315,4 тыс. руб.).

В соответствии с пунктом 11 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения в случае принятия в установленном порядке решения о корректировке инвестиционной программы регулируемой организации орган регулирования тарифов при установлении (корректировке) тарифов учитывает внесенные в инвестиционную программу изменения начиная со следующего периода регулирования.

В результате проведенной экспертизы предлагается произвести корректировку тарифа на подключение к системам водоотведения г. Рыбинска в границах ГО г. Рыбинска и Рыбинского муниципального района в части ставки тарифа за подключаемую нагрузку на 2023 год в размере 31,533 тыс.руб./куб. м. в сут. Ставку тарифа за протяжённость канализационной сети оставить без изменений.

Организация ознакомлена с экспертным заключением и проектом приказа департамента. Организация выразила согласие с уровнем тарифов (приведено в приложении 2 к протоколу).

Представитель УФАС по Ярославской области выразил устное согласие с мнением эксперта.

В обсуждении вопроса приняли участие присутствующие на заседании члены правления.

В результате члены правления **решили:**

Произвести корректировку тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения г. Рыбинска государственного предприятия Ярославской области «Северный водоканал» в границах городского округа г. Рыбинска и Рыбинского муниципального района на 2023 год в соответствии со следующими значениями:

| Характеристика сети | Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения | | | | | | | | |
|---|--|--------|--------|--------------------------------------|--------|--------|--|--------|--------|
| | ставка тарифа за протяженность канализационной сети, тыс. руб./м | | | | | | ставка тарифа за подключаемую нагрузку, тыс. руб./ куб. м × сут. | | |
| | без восстановления дорожного покрытия | | | с восстановлением дорожного покрытия | | | | | |
| | мокрый грунт, глубина заложения | | | мокрый грунт, глубина заложения | | | глубина заложения | | |
| 2 м | 3 м | 4 м | 2 м | 3 м | 4 м | 2 м | 3 м | 4 м | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Без учета налога на добавленную стоимость | | | | | | | | | |
| Сети диаметром до 100 мм (включительно) | 6,371 | 7,635 | 8,899 | 10,469 | 11,733 | 12,997 | 31,533 | 31,533 | 31,533 |
| Сети диаметром от 111 мм до 160 мм (включительно) | 6,646 | 7,910 | 9,174 | 10,744 | 12,008 | 13,272 | | | |
| Сети диаметром от 161 мм до 200 мм (включительно) | 6,050 | 8,212 | 9,476 | 10,149 | 12,311 | 13,575 | | | |
| Сети диаметром от 201 мм до 225 мм (включительно) | 6,311 | 8,641 | 9,905 | 10,410 | 12,739 | 14,003 | | | |
| Сети диаметром от 226 мм до 250 мм (включительно) | 6,571 | 8,964 | 10,228 | 10,670 | 13,062 | 14,326 | | | |
| 2. С учетом налога на добавленную стоимость | | | | | | | | | |
| Сети диаметром до 100 мм (включительно) | 7,645 | 9,162 | 10,679 | 12,563 | 14,080 | 15,596 | 37,840 | 37,840 | 37,840 |
| Сети диаметром от 111 мм до 160 мм (включительно) | 7,975 | 9,492 | 11,009 | 12,893 | 14,410 | 15,926 | | | |
| Сети диаметром от 161 мм до 200 мм (включительно) | 7,260 | 9,854 | 11,371 | 12,179 | 14,773 | 16,290 | | | |
| Сети диаметром от 201 мм до 225 мм (включительно) | 7,573 | 10,369 | 11,886 | 12,492 | 15,287 | 16,804 | | | |
| Сети диаметром от 226 мм до 250 мм (включительно) | 7,885 | 10,757 | 12,274 | 12,804 | 15,674 | 17,191 | | | |

Голосовали за указанное решение:

| № | Член правления | Организация | Результат голосования | | Решение правления ДРТ ЯО |
|----|----------------|-------------|-----------------------|-------------------|---|
| | | | Присутствовал лично | Письменное мнение | |
| 1. | Сачкова М.А. | ДРТ ЯО | «за» | | Голосование: «за» – 6 чел. Решение принято |
| 2. | Мурсалян К.Ш. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 3. | Жаркова Н.Ю. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 4. | Плетнева М.Е. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 5. | Ладанов А.С. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 6. | Андрюшина А.В. | ДРТ ЯО | «за» | | |

По вопросу 8 повестки заседания

Присутствовали: Сачкова М.А., Мурсалян К.Ш., Плетнева М.Е., Жаркова Н.Ю., Ладанов А.С., Андрюшина А.В., Чачибая Т.И., Собенина Е.В., Лимарова С.Н.

Слушали: Плетневу М.Е., которая озвучила результаты экспертизы. Основные показатели расчета тарифов для регулируемой организации на период регулирования (п.29 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406) приведены в приложении 1 к протоколу. Эксперт пояснила, что тариф для организации устанавливается впервые, применен метод сравнения аналогов.

Организация ознакомлена с экспертным заключением и проектом приказа департамента. Согласия или разногласий нет.

Представитель УФАС по Ярославской области выразил устное согласие с мнением эксперта.

В обсуждении вопроса приняли участие присутствующие на заседании члены правления.

В результате члены правления решили:

1. Установить тарифы на транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод для муниципального унитарного предприятия «Некрасовский водохозяйственный комплекс» Некрасовского муниципального района в границах раб. пос. Бурмакино на 2023 год:

| № п/п | Вид тарифа | Налогообложение | Тариф, руб./ куб. м |
|-------|--|-------------------|---------------------|
| | | | 2023 год |
| 1. | Тариф на транспортировку питьевой воды | НДС не облагается | 12,55 |
| 2. | Тариф на транспортировку сточных вод | НДС не облагается | 2,81 |

2. Утвердить производственную программу муниципального унитарного предприятия «Некрасовский водохозяйственный комплекс» Некрасовского муниципального района в сфере холодного водоснабжения (транспортировка питьевой воды) на 2023 год (приведена в приложении 1 к протоколу).

3. Утвердить производственную программу муниципального унитарного предприятия «Некрасовский водохозяйственный комплекс» Некрасовского муниципального района в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) на 2023 год (приведена в приложении 1 к протоколу).

Голосовали за указанное решение:

| № | Член правления | Организация | Результат голосования | | Решение правления ДРТ ЯО |
|----|----------------|-------------|-----------------------|-------------------|---|
| | | | Присутствовал лично | Письменное мнение | |
| 1. | Сачкова М.А. | ДРТ ЯО | «за» | | Голосование: «за» – 6 чел. Решение принято |
| 2. | Мурсалян К.Ш. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 3. | Жаркова Н.Ю. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 4. | Плетнева М.Е. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 5. | Ладанов А.С. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 6. | Андрюшина А.В. | ДРТ ЯО | «за» | | |

По вопросу 25-27 повестки заседания

Присутствовали: Сачкова М.А., Мурсалян К.Ш., Плетнева М.Е., Жаркова Н.Ю., Ладанов А.С., Андрюшина А.В., Чачибая Т.И., Собенина Е.В., Дубинина Е.В., Зазулина Н.С., Лимарова С.Н.

Слушали: Дубинину Е.В., которая сообщила, что в соответствии с п.6 Методических указаний по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств (далее – ЗТС) (приказ ФАС России от 15.08.2016 № 1145/16) (далее – Методика) «Тарифы на перемещение и хранение задержанных транспортных средств устанавливаются на прогнозный период, который составляет не менее календарного года. В случае установления долгосрочных тарифов срок их действия не может быть менее 5 лет, а при установлении указанных тарифов впервые, срок их действия не должен превышать 3 года, но окончание их действия должно совпадать с окончанием календарного года.»

В департамент поступило обращение департамента дорожного хозяйства Ярославской области от 25.11.2022 № ИХ.49-1136/22 об установлении тарифов для указанных исполнителей услуг на услуги по перемещению и хранению ЗТС, копии договоров, заключенных департаментом дорожного хозяйства Ярославской области с исполнителями услуг на срок до 13.02.2023 и 30.09.2023.

Осуществление деятельности по перемещению и хранению ЗТС по неустановленным тарифам является нарушением порядка ценообразования, ответственность за которое предусмотрена статьей 14.6 КоАП.

Ранее приказами департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области для исполнителей услуг были установлены тарифы:

- АО «ПАТП №1 г. Ярославль» по хранению ЗТС на территории ГО г. Ярославль (приказ 04.03.2020 №12-тр/хр);

- АО «Даниловское АТП» по хранению ЗТС на территории Даниловского муниципального района (приказ от 30.10.2020 №57-тр/хр);

- ООО «Спецтранс» по перемещению ЗТС на территории Ярославского муниципального района (приказ от 04.03.2020 №14-тр/пер) со сроком действия тарифов – до 31.12.2022 в соответствии с требованиями п.6 Методики.

На основании обращения департамента дорожного хозяйства Ярославской области предлагаются к установлению тарифы для исполнителей услуг на 2023 год с ростом 6,0% (ИПЦ). Срок действия тарифов – с 01 января 2023 года по 31 декабря 2023 года.

Члены правления списком ознакомились с уровнем тарифов.

Зазулина Н.С. выразила устное согласие с уровнем тарифов.

Представитель УФАС по Ярославской области выразил устное согласие с мнением эксперта.

В обсуждении вопроса приняли участие присутствующие на заседании члены правления.

В результате члены правления **решили:**

1. Установить тарифы на хранение одного задержанного в соответствии со статьей 27.13 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях транспортного средства на специализированной стоянке акционерного общества «Даниловское автотранспортное предприятие» на территории Даниловского муниципального района Ярославской области на 2023 год:

| Категория транспортного средства | Тариф, руб./час |
|--|-----------------|
| Категории А, А1, М | 11,46 |
| Категории В, В1, ВЕ | 45,81 |
| Категории С, СЕ, С1, С1Е, D, DE, D1, D1Е | 80,18 |
| Негабаритные транспортные средства | 151,19 |

2. Установить тарифы на хранение одного задержанного в соответствии со статьей 27.13 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях транспортного средства на специализированной стоянке акционерного общества «Пассажирское автотранспортное предприятие № 1 города Ярославля» на территории городского округа города Ярославля Ярославской области на 2023 год:

| Категория транспортного средства | Тариф, руб./час |
|--|-----------------|
| Категории А, А1, М | 11,46 |
| Категории В, В1, ВЕ | 45,81 |
| Категории С, СЕ, С1, С1Е, D, DE, D1, D1Е | 80,18 |
| Негабаритные транспортные средства | 151,19 |

3. Установить тариф на перемещение на специализированную стоянку одного задержанного в соответствии со статьей 27.13 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях транспортного средства на территории Ярославского муниципального района Ярославской области для общества с ограниченной ответственностью «Спецтранс» на 2023 год в размере 3551,00 рубля.

Голосовали за указанное решение:

| № | Член правления | Организация | Результат голосования | | Решение правления ДРТ ЯО |
|----|----------------|-------------|-----------------------|-------------------|---|
| | | | Присутствовал лично | Письменное мнение | |
| 1. | Сачкова М.А. | ДРТ ЯО | «за» | | Голосование: «за» – 6 чел. Решение принято |
| 2. | Мурсалян К.Ш. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 3. | Жаркова Н.Ю. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 4. | Плетнева М.Е. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 5. | Ладанов А.С. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 6. | Андрюшина А.В. | ДРТ ЯО | «за» | | |

По вопросу 32 повестки заседания

Присутствовали: Сачкова М.А., Мурсалян К.Ш., Плетнева М.Е., Жаркова Н.Ю., Ладанов А.С., Андрюшина А.В., Чачибая Т.И., Собенина Е.В., Бакланова О.В., Лимарова С.Н.

Слушали: Ладанова А.С., который сообщил, что в соответствии с методическими указаниями ставки за подключение (технологическое присоединение) объектов теплоснабжения указываются в тыс. руб./Гкал/ч, и переозвучил результаты экспертизы.

Бакланова О.В. выразила устное согласие с мнением эксперта.

Представитель УФАС по Ярославской области выразил устное согласие с мнением эксперта.

В обсуждении вопроса приняли участие присутствующие на заседании члены правления.

В результате члены правления **решили:**

Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объектов теплоснабжения к системе теплоснабжения публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории города Ярославля и Ярославского муниципального района Ярославской области в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей на 2023 год:

| № п/п | Наименование | Значение, тыс. руб./Гкал/ч (без учета НДС) |
|---|--|--|
| 1 | 2 | 3 |
| Плата за подключение объектов заявителей*, в том числе: | | |
| 1. | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | 402,44204 |
| 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 в том числе: | 6174,27348 |
| 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 | - |

| 1 | 2 | 3 |
|--------|---|------------|
| 2.2. | Подземная прокладка в том числе: | 6174,27348 |
| 2.2.1. | Канальная прокладка | 6174,27348 |
| | 50 – 250 мм | 6174,27348 |
| | 251 – 400 мм | - |
| | 401 – 550 мм | - |
| | 551 – 700 мм | - |
| | 701 мм и выше | - |
| 2.2.2. | Бесканальная прокладка | - |
| | 50 – 250 мм | - |
| | 251 – 400 мм | - |
| | 401 – 550 мм | - |
| | 551 – 700 мм | - |
| | 701 мм и выше | - |
| 3. | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2) | 0,00 |
| 4. | Налог на прибыль | 467,87195 |

* Плата за подключение объекта конкретного заявителя в расчете на 1 Гкал/ч подключаемой тепловой нагрузки (Π^I) определяется в тыс. руб./ Гкал/ч для конкретного присоединения на основании выданных теплоснабжающей организацией условий подключения по следующей формуле:

$$\Pi^I = \Pi_1 + \sum_{i,j} \Pi_{2.1,i,j} + \Pi_{2.2} + H,$$

где:

Π_1 – расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, определенные в соответствии с пунктом 1;

$\Pi_{2.1,i,j}$ – расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) i -го диапазона диаметров j -го типа прокладки от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, определенные в соответствии с пунктом 2;

$\Pi_{2.2}$ – расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, определенные в соответствии с пунктом 3;

H – налог на прибыль, отнесенный к плате за подключение, определенный в соответствии с пунктом 4.

Голосовали за указанное решение:

| № | Член правления | Организация | Результат голосования | | Решение правления ДРТ ЯО |
|----|----------------|-------------|-----------------------|-------------------|---|
| | | | Присутствовал лично | Письменное мнение | |
| 1. | Сачкова М.А. | ДРТ ЯО | «за» | | Голосование: «за» – 6 чел. Решение принято |
| 2. | Мурсалян К.Ш. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 3. | Жаркова Н.Ю. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 4. | Плетнева М.Е. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 5. | Ладанов А.С. | ДРТ ЯО | «за» | | |
| 6. | Андрюшина А.В. | ДРТ ЯО | «за» | | |

Секретарь правления



Е.В. Собенина