

ПРОТОКОЛ
заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области

23 июня 2021 года

№ 18

г. Санкт-Петербург

Председательствующий: Свиридова Татьяна Львовна

Секретарь правления: Павлович Татьяна Петровна

Присутствуют члены правления: Степанова Светлана Николаевна, Чащихина Светлана Георгиевна, Кремнева Наталья Николаевна, Морозова Юлия Александровна.

Члены правления (по согласованию): Абеидуллин Руслан Анверович, Костылев Сергей Витальевич - приглашены, не явились.

Присутствуют 5 членов правления (более половины), следовательно, заседание правления считается правомочным.

В целях реализации мер по противодействию распространению коронавирусной инфекции (COVID-19) представители организаций принимают участие в заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) в режиме видеоконференцсвязи.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 384-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания «Северная» потребителям на территории муниципального образования «Ропшинское сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов».

2. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Авангард» (объект присоединения – нежилое здание) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, г. Тосно, ул. Октябрьская, д. 122 (кад. № 47:26:0605001:29)»

3. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке Черномыза С.Б. (объект присоединения – жилой дом) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Всеволожский район, д. Вартемяги, ул. Верхняя, уч. 2 (кад. № 47:07:0405029:95), Ленинградская область»

4. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Специальный застройщик «Еврострой» (объект присоединения – многоквартирный жилой дом) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район (кад. № 47:07:1302014:920)»

По вопросу № 1 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 384-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания «Северная» потребителям на территории муниципального образования «Ропшинское сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов».

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курылко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «Тепловая компания «Северная» (далее – ООО «ТК «Северная») обратилось в ЛенРТК с заявлением от 30.04.2020 № 1514 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2546/2020) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2021-2025гг. Экспертом ЛенРТК, главным специалистом отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Больш О.В., уполномоченным по делу об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «ТК «Северная» (далее – эксперт ЛенРТК), проведена экспертиза представленных организацией документов и материалов. В соответствии с положениями, предусмотренными действующим законодательством в сфере теплоснабжения:

- Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Правилами установления регулируемых цен (тарифов), утвержденных вышеназванным постановлением;
- Приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022-2025 гг., разработанным Министерством экономического развития Российской Федерации.

– и иными действующими нормативными актами, рассчитаны тарифы в сфере теплоснабжения ООО «ТК «Северная» на 2021-2025гг., утвержденные приказом ЛенРТК от 18.12.2020 № 384-п.

ООО «ТК «Северная» является ресурсоснабжающей организацией (далее – РСО), поставляющей ресурсы с целью оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению для следующих потребителей на территории Ропшинского сельского поселения Ломоносовского муниципального района Ленинградской области:

- Детский сад (МДОУ ДС №8);
- Общеобразовательная школа (МОУ «Ропшинская общеобразовательная школа»);
- Многоквартирный жилой дом (ООО «УК Ленкомстрой ЖКХ ЛР»).

| № договора теплоснабжения | Контрагент | Нагрузка, Гкал |
|---------------------------|--|--------------------|
| 32-ТС/01.19 | МДОУ ДС №8 | 269,74 (отопление) |
| 32-ГВ/01.19 | МДОУ ДС №8 | 65 (ГВС) |
| 33-ТС/01.19 | МОУ "Ропшинская общеобразовательная школа" | 540,19 (отопление) |
| 33-ГВ/01.19 | МОУ "Ропшинская общеобразовательная школа" | 42,6 (ГВС) |
| 34-ТС/03.17 | ООО "УК Ленкомстрой ЖКХ ЛР" | 147 (отопление) |

Итого:

1064,53

Основная часть потребителей тепловой энергии ООО «ТК «Северная» - 86% приходится на категорию «бюджетные потребители». Денежные средства для покрытия затрат на коммунальные ресурсы для бюджетных потребителей формируются ежегодно до 1 июля предыдущего года. Таким образом, бюджетные средства для детского сада и общеобразовательной школы на покрытие затрат по коммунальным ресурсам (отопление и горячее водоснабжение) были сформированы с учетом ранее установленных экономически обоснованных тарифов для ООО «ТК «Северная» и индексов-дефляторов, определенных сценарными условиями и прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021-2025 годы, разработанных Министерством экономического развития Российской Федерации, опубликованных на сайте <https://economy.gov.ru/>. Данные затраты были учтены при формировании бюджета Ленинградской области на 2021 год. Резкое изменение величины тарифа

приведет в 2021 году к дефициту бюджетных средств на оплату коммунальных ресурсов для вышеперечисленных потребителей.

Полезный отпуск тепловой энергии:

Согласно пункту 22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее – Основы ценообразования), тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года. Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания).

Формирование расчетных объемов отпуска тепловой энергии в целях расчета тарифов в сфере теплоснабжения осуществляется на основании раздела III Методических указаний.

Согласно пункту 18 Методических указаний формирование органами регулирования расчетных объемов, используемых при расчете тарифов в сфере теплоснабжения (за исключением поставки тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более), осуществляется, в том числе с учетом количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, тепловой нагрузки с учетом данных, предоставляемых регулирующими организациями при установлении тарифов в сфере теплоснабжения, в том числе договорных (заявленных на расчетный период регулирования потребителями) объемов, и статистических данных, в том числе среднегодового фактического потребления за три предыдущих года и планов регионального развития, в том числе с учетом фактического отключения (подключения) потребителей, объемов потерь и других параметров, используемых при расчете объемов в соответствии с Методическими указаниями.

Для расчета тарифов был проведен анализ динамики фактического отпуска тепловой энергии ООО «ТК «Северная»:

2017 год – 660,28 (не полный год работы - 10 месяцев);

2018 год – 941,1 Гкал;

2019 год – 901,70 Гкал;

2020 год – не был завершен на момент установления тарифов.

В связи с тем, что 2017 год и 2020 год являлись незавершенными периодами, данные о фактическом потреблении тепловой энергии за предыдущие периоды не учитывались при формировании тарифов на 2021 год.

Руководствуясь пунктом 18 Методических указаний были учтены плановые показатели, заявленные ООО «ТК «Северная» в 2018 году на первый базовый период 2018-2020 гг. (2560,93 Гкал).

ООО «ТК «Северная» выражала письменные согласия с уровнем экономически обоснованных тарифов, предлагаемых ЛенРТК к утверждению на 2018-2020 годы.

При формировании тарифов для ООО «ТК «Северная» на 2021 год, в целях недопущения существенного роста тарифов и соблюдения принципов обеспечения доступности тепловой энергии для потребителей, в том числе для населения и бюджетных потребителей, определенных ст. 7, п. 1 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», при проведении экспертизы принято решение о постепенном снижении объемов отпуска тепловой энергии.

Таким образом, на 2021 год принято снижение объемов отпуска тепловой энергии на 4%, в размере 2550,88 Гкал.

Принятие иных объемных показателей привело бы к значительному росту тарифов (в 3 раза), а уровни тарифа составили бы:

- среднегодовой тариф – 3 930,08 руб./Гкал,

- тариф на второе полугодие 2021 год 6 228,69 руб./Гкал, что значительно выше экономически обоснованных тарифов, установленных на территории Ленинградской области для источников тепловой энергии, использующих в качестве топлива природный газ.

Средневзвешенные тарифы в целом по региону (с учетом НДС) в 2021 году на тепловую энергию составили:

в первом полугодии – 2 265,77 руб./Гкал (для населения – 2 140,79 руб./Гкал),

во втором полугодии – 2 269,80 руб./Гкал (для населения – 2 198,28 руб./Гкал).

В соответствии с предписанием ФАС России от 14.04.2021 № СП/29576/21 (рег. № 29427/21 от 24.02.2021) о необходимости пересмотра ЛенРТК необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «ТК «Северная» на 2021 год, с учетом величины полезного отпуска в размере 1054,34 Гкал, экспертом ЛенРТК проведена дополнительная экспертиза документов и материалов, методика расчета тарифов согласована со специалистами сектора правового обеспечения ЛенРТК, рассчитаны тарифы на тепловую энергию ООО «ТК «Северная» для потребителей МО «Ропшинское сельское поселение»:

| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
|----------------------------|---|-----------------------------|----------|------------------------|----------------------|-----------------------|-------------------|-----------------------------|
| | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 | |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Ропшинское сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| | Однотарифный, руб./Гкал | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2 206,64 | - | - | - | - | - |
| | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 6 228,69 | - | - | - | - | - |
| | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 3 940,00 | - | - | - | - | - |
| | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 3 962,27 | - | - | - | - | - |
| | | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 3 962,27 | - | - | - | - | - |
| | | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 3 986,26 | - | - | - | - | - |
| | | с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 3 986,26 | - | - | - | - | - |
| | | с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 4 076,04 | - | - | - | - | - |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | | 4 076,04 | - | - | - | - | - | |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 4 129,97 | - | - | - | - | - | | |

Межтарифная разница в соответствии с утвержденными приказом ЛенРТК от 18.12.2020 № 384-п тарифами на 2021 год составляла: 15, 101 тыс. руб.; в случае утверждения тарифов, рассчитанных в соответствии с предписанием ФАС России от 14.04.2021 № СП/29576/21 (рег. № 29427/21 от 24.02.2021), межтарифная разница составит: 306, 898 тыс. руб.

Приняты основные натуральные показатели, указанные в предписании ФАС России от 14.04.2021 № СП/29576/21

| № | Показатели | Ед. изм. | Натуральные показатели при отпуске 2 550,88 Гкал | Натуральные показатели при отпуске 1054,34 Гкал |
|--|--|----------|--|---|
| Для потребителей муниципального образования «Ропшинское сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 2 669,55 | 1 103,39 |
| 3 | Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 35,24 | 14,56 |
| 4 | Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 1,32 | 1,32 |
| 5 | Отпуск с коллекторов | Гкал | 2 634,31 | 1 088,83 |
| 7 | Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 2 634,31 | 1 088,83 |
| 9 | Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 83,44 | 34,49 |
| 10 | Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 3,17 | 3,17 |
| 11 | Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 2 550,88 | 1 054,34 |
| 12 | В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100 | 100 |
| 15 | Население | Гкал | 147,85 | 147,85 |
| 19 | В т.ч. отопление | Гкал | 147,85 | 147,85 |
| 20 | 1 полугодие | Гкал | 73,93 | 73,93 |
| 21 | 2 полугодие | Гкал | 73,93 | 73,93 |
| 22 | Бюджетным | Гкал | 2 403,02 | 906,49 |

| № | Показатели | Ед. изм. | Натуральные показатели при отпуске 2 550,88 Гкал | Натуральные показатели при отпуске 1054,34 Гкал |
|----|------------------|----------|--|---|
| 23 | В т.ч. ГВС | Гкал | 776,87 | 292,62 |
| 24 | В т.ч. отопление | Гкал | 1 626,16 | 613,87 |
| 29 | Всего товарной | Гкал | 2 550,88 | 1 054,34 |
| 30 | I полугодие | Гкал | 1 471,09 | 602,56 |
| 31 | II полугодие | Гкал | 1 079,79 | 451,78 |

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

| № | Показатели | Ед. изм. | Статьи расходов при отпуске 2 550,88 Гкал | Статьи расходов при отпуске 1054,34 Гкал |
|--|--|------------|---|--|
| Для потребителей муниципального образования «Ропшинское сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области | | | | |
| 1.1.1 | Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.: | т.у.т. | 407,64 | 168,49 |
| 1.1.1.1 | Природный газ | т.у.т. | 407,64 | 168,49 |
| 1.1.2.1 | Природный газ | тыс м3 | 361,38 | 149,37 |
| 1.1.3 | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | Кгвт/Гкал | 152,7 | 152,7 |
| 1.1.3.1 | Природный газ | Кгвт/Гкал | 152,7 | 152,7 |
| 1.1.4.1 | Природный газ | руб/тыс м3 | 5 642,34 | 5 642,34 |
| 1.1.5 | Расходы на топливо, в т.ч.: | тыс руб | 2 039,05 | 843,71 |
| 1.1.5.1 | Природный газ | тыс руб | 2 039,05 | 843,71 |
| 1.2.1.1 | Объем покупки э/э | тыс кВт.ч | 93,44 | 38,62 |
| 1.2.1.2 | Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 6,6 | 6,6 |
| 1.2.1.3 | Расходы на покупку э/э | тыс руб | 616,87 | 254,97 |
| 1.2.2.1 | Объем покупки э/э | тыс кВт.ч | 93,44 | 38,62 |
| 1.2.2.2 | Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 6,6 | 6,6 |
| 1.2.2.3 | Расходы на покупку э/э | тыс руб | 616,87 | 254,97 |
| 1.3.1.1 | Вода. всего | тыс м3 | 0,7 | 0,54 |
| 1.3.1.2 | Вода для технологических целей предприятия и на отопление | тыс м3 | 0,27 | 0,11 |
| 1.3.1.3 | Вода на ГВС | тыс м3 | 0,43 | 0,43 |
| 1.3.2.1 | Средний уд. расход | м3/Гкал | 0,26 | 0,49 |
| 1.3.2.2 | Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление | м3/Гкал | 0,1 | 0,1 |
| 1.3.2.3 | Уд. расход воды на ГВС | м3/Гкал | 0,16 | 0,39 |
| 1.3.3.1 | Средняя себестоимость / тариф | руб./м3 | 56,63 | 56,65 |
| 1.3.3.2 | Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление | руб./м3 | 56,59 | 56,66 |
| 1.3.3.3 | Себестоимость / тариф на воду на ГВС | руб./м3 | 56,65 | 56,65 |
| 1.3.4.1 | Вода. всего | тыс руб | 39,51 | 30,67 |
| 1.3.4.2 | Вода для технологических целей предприятия и на отопление | тыс руб | 15,08 | 6,24 |
| 1.3.4.3 | Вода на ГВС | тыс руб | 24,43 | 24,43 |
| 1.8 | ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя | тыс руб | 2 695,43 | 1129,35 |
| 3 | ВСЕГО ресурсы | тыс руб | 2 695,43 | 1129,35 |

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

| № | Показатели | Ед. изм. | Расчет при отпуске 2 550,88 Гкал | Расчет при отпуске 1054,34 Гкал |
|--|---|----------|----------------------------------|---------------------------------|
| Для потребителей муниципального образования «Ропшинское сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области | | | | |
| 1 | Расчёт коэффициента индексации | | | |
| 1.1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 3,6 | 3,6 |
| 1.2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | 1 | 1 |
| 1.3.1 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство) | Гкал/ч | 1,03 | 1,03 |
| 1.4.1 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (КЭл) | | 0,75 | 0,75 |
| 1.4.2 | Итого коэффициент индексации (производство т/э) | | 1,03 | 1,03 |
| 1.5 | Итого коэффициент индексации (передача т/э) | | 1,03 | 1,03 |
| 1.6 | Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя | тыс.руб. | 5 734,16 | 4 168,08 |
| 2 | Операционные расходы | тыс.руб. | 1 149,76 | 1 149,76 |
| 2.1 | Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | тыс.руб. | 1 888,97 | 1 888,97 |
| 2.2 | Ресурсы | тыс.руб. | 2 695,43 | 1 129,35 |
| 2.3 | НВВ. всего, в т.ч. | тыс.руб. | 5 734,16 | 4 168,08 |
| 7.1 | операционные расходы | тыс.руб. | 1 149,76 | 1 149,76 |
| 7.1.1 | неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | тыс.руб. | 1 888,97 | 1 888,97 |

| № | Показатели | Ед. изм. | Расчет при отпуске 2 550,88 Гкал | Расчет при отпуске 1054,34 Гкал |
|--|---|----------|-------------------------------------|------------------------------------|
| Для потребителей муниципального образования «Ропшинское сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области | | | | |
| 7.1.2 | ресурсы | тыс.руб. | 2 695,43 | 1 128,42 |
| 7.1.3 | НВВ на теплоноситель | тыс.руб. | 24,43 | 24,43 |
| 7.2 | НВВ, без учета теплоносителя | тыс.руб. | 5 709,73 | 4 143,65 |
| 7.3 | НВВ без учета теплоносителя товарная: | тыс.руб. | 5 709,73 | 4 143,65 |
| 8 | НВВ, I полугодие | тыс.руб. | 3 246,17 | 1 329,63 |
| 8.1 | НВВ, II полугодие | тыс.руб. | 2 463,56 | 2 814,02 |
| 8.2 | Тарифное меню | | | |
| 9.1 | Отопление, год | руб/Гкал | 2 238,34 | 3 930,08 |
| 9.1.1 | I полугодие | руб/Гкал | 2 206,64 | 2 206,64 |
| 9.1.2 | II полугодие | руб/Гкал | 2 281,53 | 6 228,69 |
| 9.1.3 | Рост II/I | % | 103,39 | 282,27 |
| 10.1 | Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год | руб/Гкал | 2 238,34 | 3 930,08 |
| 10.1.1 | I полугодие | руб/Гкал | 2 206,64 | 2 206,64 |
| 10.1.2 | II полугодие | руб/Гкал | 2 281,53 | 6 228,69 |
| 10.2 | Топливная составляющая | руб/Гкал | 799,35 | 800,23 |

Операционные расходы, неподконтрольные расходы, общехозяйственные расходы, фонд оплаты труда оставлены без изменений.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 384-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания «Северная» потребителям на территории муниципального образования «Ропшинское сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов» следующие изменения:

1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания «Северная» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов

| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
|----------------------------|--|-----------------------------|----------|----------------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|
| | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Ропшинское сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2 206,64 | - | - | - | - | - |
| | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 6 226,63 | - | - | - | - | - |
| | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 3 940,00 | - | - | - | - | - |
| | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 3 960,15 | - | - | - | - | - |
| | | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 3 960,15 | - | - | - | - | - |
| | | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 3 986,90 | - | - | - | - | - |
| | | с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 3 986,90 | - | - | - | - | - |
| | | с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 4 072,93 | - | - | - | - | - |
| | | с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 4 072,93 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 4 131,80 | - | - | - | - | - | | |

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания «Северная» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов

| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | Год с календарной разбивкой | Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал |
|-------|--|-----------------------------|---|--|
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Ропшинское сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области | | | |
| | Открытая система | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 55,85 | 2 206,64 |

| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | Год с календарной разбивкой | Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал |
|-------|--|-----------------------------|---|--|
| | теплоснабжения (горячего водоснабжения), | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 57,88 | 6 226,63 |
| | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 57,88 | 3 940,00 |
| | закрывающая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 60,06 | 3 960,15 |
| | | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 60,06 | 3 960,15 |
| | | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 62,46 | 3 986,90 |
| | | с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 62,46 | 3 986,90 |
| | | с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 64,96 | 4 072,93 |
| | | с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 64,96 | 4 072,93 |
| | | с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 67,56 | 4 131,80 |

ГОЛОСОВАЛИ: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 2 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Авангард» (объект присоединения – нежилое здание) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, г. Тосно, ул. Октябрьская, д. 122 (кад. № 47:26:0605001:29)»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Кузнецов Алексей Владимирович – заместитель начальника отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Представитель АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» - Лукашов Дмитрий Иванович (доверенность от 17.12.2018 №244-12).

СЛУШАЛИ:

Кузнецова А.В., который сообщил, что АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее – ГРО) обратилось в ЛенРТК с заявлением от 10.02.2021 № СП-31/1164 (вх. ЛенРТК от 16.02.2021 № КТ-1-926/2021) об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Авангард» (объект присоединения – нежилое здание) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, г. Тосно, ул. Октябрьская, д. 122 (кад. № 47:26:0605001:29)».

Пунктом 26 (23) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021, предусмотрены следующие критерии установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

- проведение лесоустроительных работ;
- переходы через водные преграды;
- прокладка газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;
- прокладка газопровода по болотам 3 типа и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий.

Единственным критерием, определяющим необходимость установления платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Авангард» по индивидуальному проекту, согласно пояснительной записке является прокладка газопровода с проведением лесоустроительных работ.

В соответствии с п. 1 ст. 68 Лесного кодекса Российской Федерации лесоустройство включает в себя:

- 1) проектирование лесничеств;
- 2) проектирование эксплуатационных лесов, защитных лесов, резервных лесов, а также особо защитных участков лесов;
- 3) закрепление на местности местоположения границ лесничеств, участков лесничеств, лесных участков и земель, на которых расположены эксплуатационные леса, защитные леса, резервные леса, особо защитные участки лесов;
- 4) таксацию лесов;
- 5) проектирование мероприятий по охране, защите, воспроизводству лесов.

В соответствии с п. 2 ст. 67 Лесного кодекса РФ правила проведения лесоустройства устанавливаются лесоустроительной инструкцией, утверждённой приказом Минприроды России от 29.03.2018 № 122.

В соответствии с обосновывающими материалами ГРО, направленными в ЛенРТК в составе обращения об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, лесоустроительные работы упоминаются только в пояснительной записке.

Вышеперечисленные мероприятия, относящиеся к лесоустроительным работам, не указаны в последующих расчетах, в частности, в сводном сметном расчете стоимости строительства в составе рабочей документации шифр № 19905-ГСН, поскольку в указанном расчете приведена только расчистка территории от деревьев и благоустройство и озеленение территории.

В объектной смете № 1-1 указана только расчистка от деревьев и восстановительная стоимость. В локальной смете № 1-1-1 «Расчистка территории от деревьев» перечислены работы по валке деревьев, разделке древесины, корчевке пней и обивке земли с выкорчеванных пней.

Все указанные работы не относятся к понятию лесоустроительных работ, определяемому Лесным кодексом РФ.

В соответствии с пунктом 3.11 свода правил «Коммуникации подземные. Проектирование и строительство закрытым и открытым способами» (СП 249.1325800.2016), утвержденного приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 08 июля 2016 г. № 485/пр, горизонтальное (наклонное) направленное бурение – это многоэтапная технология бестраншейной прокладки подземных инженерных коммуникаций с помощью специализированных мобильных буровых установок, позволяющая вести управляемую проходку по криволинейной траектории, расширять скважину, протягивать трубопровод.

В соответствии с пунктом 5.2 свода правил «Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением» (СП 341.1325800.2017), утвержденного приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 14.11.2017 № 1534/пр, метод ГНБ для прокладки подземных инженерных коммуникаций следует применять в следующих случаях:

- техническая невозможность или наличие официальных запретов местных органов власти, уполномоченных организаций и землепользователей на прокладку инженерных сетей траншейным способом;
- необходимость обеспечения сохранности существующих элементов инфраструктуры и окружающей среды в границах проектируемого линейного объекта;
- при соответствующем технико-экономическом обосновании.

В соответствии с представленной ГРО справкой о существующей дорожной ситуации в месте пересечения проектируемого газопровода высокого давления 2 категории с автомобильной дорогой общего пользования регионального значения «Кемполово-Выра-Тосно-Шапки», направленной государственным казенным учреждением Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области» (ГКУ «Ленавтодор») руководителю ПКЦ «АО Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 29.05.2019 № 18-2386/2019-0-1, полоса отвода автомобильной дороги составляет 22,0 м.

Согласно п. 2.4 ТУ ГКУ «Ленавтодор» от 25.06.2019 № 19-200/2019-0-1 приемный и рабочий котлованы при пересечении автомобильной дороги бестраншейным способом следует

расположить за пределами полосы отвода автомобильных дорог регионального значения, но не ближе 3 м до границы полосы отвода автодороги.

С учетом требований п. 2.4 ТУ ГКУ «Ленавтодор», общая протяженность бестраншейной прокладки газопровода составляет 28,0 м.

Таким образом, отсутствуют основания для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения по заявке ООО «Авангард» по индивидуальному проекту.

Исходя из технических мероприятий, предусмотренных ГРО, оснований для установления платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Авангард» не усматривается, предлагается рекомендовать регулируемой организации произвести расчет платы за технологическое присоединение по стандартизированным тарифным ставкам, установленным приказом комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30.12.2020 № 667-п.

Письмом от 23.06.2021 №НК-60/6472 (вх. ЛенРТК от 24.06.2021 №КТ-1-4062/2021) ГРО ходатайствовало о направлении ЛенРТК запроса в адрес ГКУ «Ленавтодор» о получении необходимых разъяснений по согласованному проекту по объекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, г.Тосно, ул.Октябрьская, д.122 (кад. №47:26:0605001:29)» в части протяженности длины прокола на ПК0+22,0-ПК0+53,0. Представитель ГРО ходатайствовал о перенесении рассмотрения вопроса на более позднюю дату проведения заседания правления ЛенРТК.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Перенести рассмотрение вопроса об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Авангард» (объект присоединения – нежилое здание) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, г. Тосно, ул. Октябрьская, д. 122 (кад. № 47:26:0605001:29)» на более позднюю дату проведения заседания правления ЛенРТК.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 3 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке Черномыза С.Б. (объект присоединения – жилой дом) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Всеволожский район, д. Вартемяги, ул. Верхняя, уч. 2 (кад. № 47:07:0405029:95), Ленинградская область»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Кузнецов Алексей Владимирович – заместитель начальника отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Представитель АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» - Лукашов Дмитрий Иванович (доверенность от 17.12.2018 №244-12).

СЛУШАЛИ:

Кузнецова А.В., который сообщил, что АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее – ГРО) обратилось в ЛенРТК с заявлением от 19.01.2021 № СП-31/287 (вх. ЛенРТК от 25.01.2021 № КТ-1-362/2021) об установлении платы за технологическое

присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке Черномыза С.Б. (объект присоединения – жилой дом) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Всеволожский район, д. Вартемяги, ул. Верхняя, уч. 2 (кад. № 47:07:0405029:95), Ленинградская область».

Пунктом 26 (23) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021, предусмотрены следующие критерии установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

- проведение лесоустроительных работ;
- переходы через водные преграды;
- прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;
- прокладку газопровода по болотам 3 типа и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий.

В соответствии с проектом газоснабжения шифра 20831-ГСН, выполненным проектно-конструкторским центром ГРО, предусматривается прокладка газопровода бестраншейным способом методом наклонно направленного бурения (ННБ) на отдельных участках трассы.

В соответствии с пунктом 3.11 свода правил «Коммуникации подземные. Проектирование и строительство закрытым и открытым способами» (СП 249.1325800.2016), утвержденного приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 08.07.2016 № 485/пр, горизонтальное (наклонное) направленное бурение – это многоэтапная технология бестраншейной прокладки подземных инженерных коммуникаций с помощью специализированных мобильных буровых установок, позволяющая вести управляемую проходку по криволинейной траектории, расширять скважину, протягивать трубопровод.

В соответствии с пунктом 5.2 свода правил «Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением» (СП 341.1325800.2017), утвержденного приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 14.11.2017 № 1534/пр, метод ГНБ для прокладки подземных инженерных коммуникаций следует применять в следующих случаях:

- техническая невозможность или наличие официальных запретов местных органов власти, уполномоченных организаций и землепользователей на прокладку инженерных сетей траншейным способом;
- необходимость обеспечения сохранности существующих элементов инфраструктуры и окружающей среды в границах проектируемого линейного объекта.

ГРО в составе обосновывающих документов представлено письмо администрации МО «Агалатовское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области от 02.08.2019 № 1400/0112 о согласовании схемы прохождения прокладки газопровода по землям администрации указанного муниципального образования для подключения объекта капитального строительства Заявителя.

Вышеизложенное письмо рассмотреть, как наличие официальных запретов местных органов власти, уполномоченных организаций и землепользователей на прокладку инженерных сетей траншейным способом, не представляется возможным.

Таким образом, отсутствуют основания для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения по заявке Черномыза С.Б. по индивидуальному проекту.

23.06.2021 АО «Газпром газораспределение Ленинградской области» письмом от 23.06.2021 №НК-60/6427/1 (вх. ЛенРТК от 23.06.2021 №КТ-1-4042/2021) представило письмо администрации МО «Агалатовское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, в котором сообщается о необходимости выполнения работ по прохождению трассы вдоль асфальтированной улицы Лесопарковая закрытым способом методом ННБ.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Перенести рассмотрение вопроса об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке Черномыза С.Б. (объект присоединения – жилой дом) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Всеволожский район, д. Вартемяги, ул. Верхняя, уч. 2 (кад. № 47:07:0405029:95), Ленинградская область» на более позднюю дату проведения заседания правления ЛенРТК в связи с необходимостью расчета платы за технологическое присоединение ввиду представления ГРО дополнительных обосновывающих документов.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 4 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Специальный застройщик «Еврострой» (объект присоединения – многоквартирный жилой дом) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район (кад. № 47:07:1302014:920)»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Кузнецов Алексей Владимирович – заместитель начальника отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Представитель АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» - Лукашов Дмитрий Иванович (доверенность от 17.12.2018 №244-12).

СЛУШАЛИ:

Кузнецова А.В., который сообщил, что АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее - ГРО) обратилось в ЛенРТК с заявлением от 19.01.2021 № СП-31/286 (вх. ЛенРТК от 25.01.2021 № КТ-1-360/2021) об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Специальный застройщик «Еврострой» (объект присоединения – многоквартирный жилой дом) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район (кад. № 47:07:1302014:920)».

В соответствии с проектом газоснабжения шифра 21667-ГСН, выполненным проектно-конструкторским центром ГРО (далее - ПКЦ ГРО) (рег. № СРО-П-082-14122009), предусмотрено выполнение следующих мероприятий:

- врезка в действующий газопровод высокого давления 2 категории ст.d = 273 мм;
- прокладка газопровода высокого давления открытым способом трубой ПЭ 100 ГАЗ SDR11 63x5,8 общей протяженностью 12 м.;
- при пересечении ул. Взлётная прокладка газопровода высокого давления бестраншейным способом трубой ПЭ 100 ГАЗ SDR11 63x5,8 в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR11 110x10,8 общей протяженностью 36 м.;

По информации, представленной ГРО, при выборе трассы по критерию протяженности, количеству пересечений с инженерными сетями и коммуникациями сторонних организаций, уменьшению объема отвода земельных участков, сокращению ущерба, наносимого окружающей среде в ходе строительства объекта ГРО был принят оптимальный и целесообразный вариант прохождения трассы при соблюдении природоохранных мероприятий, технических условий и нормативной документации.

Пунктом 26 (23) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021, предусмотрены следующие критерии установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

- проведение лесоустроительных работ;
- переходы через водные преграды;
- прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;
- прокладку газопровода по болотам 3 типа и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий.

В соответствии с пунктом 3.11 Свода правил «Коммуникации подземные. Проектирование и строительство закрытым и открытым способами» (СП 249.1325800.2016), утвержденного приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 08.07.2016 № 485/пр, горизонтальное (наклонное) направленное бурение – это многоэтапная технология бестраншейной прокладки подземных инженерных коммуникаций с помощью специализированных мобильных буровых установок, позволяющая вести управляемую проходку по криволинейной траектории, расширять скважину, протягивать трубопровод.

В соответствии с пунктом 5.2 Свода правил «Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением» (СП 341.1325800.2017), утвержденного приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 14.11.2017 № 1534/пр, метод ГНБ для прокладки подземных инженерных коммуникаций следует применять в следующих случаях:

- техническая невозможность или наличие официальных запретов местных органов власти, уполномоченных организаций и землепользователей на прокладку инженерных сетей траншейным способом;
- необходимость обеспечения сохранности существующих элементов инфраструктуры и окружающей среды в границах проектируемого линейного объекта;
- при соответствующем технико-экономическом обосновании.

ГРО в составе обосновывающих материалов представлено письмо администрации МО «Всеволожский муниципальный район Ленинградской области» от 29.04.2020 № 5170/1.0-15, в котором сказано, что администрация не имеет принципиальных возражений по согласованию схемы прокладки проектируемого газопровода к земельному участку с кадастровым номером 47:07:1302014:920, при этом официальные запреты местных органов власти, уполномоченных организаций и землепользователей на прокладку инженерных сетей траншейным способом отсутствуют, что не позволяет сделать вывод об обоснованности протяженности бестраншейной прокладки проектируемого газопровода более 30 метров.

На основании вышеизложенного, оснований для установления платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Специальный застройщик «Еврострой» (объект присоединения – многоквартирный жилой дом) по индивидуальному проекту не усматривается, предлагается рекомендовать регулируемой организации произвести расчет платы за технологическое присоединение по стандартизированным тарифным ставкам, установленным приказом комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30.12.2020 № 667-п.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 22.06.2021 №НК-60/6427 (вх. ЛенРТК от 23.06.2021 №КТ-1-4028/2021) ходатайствовало о перенесении рассмотрения вопроса на более позднюю дату проведения заседания правления ЛенРТК в связи с необходимостью предоставления дополнительных обосновывающих документов и материалов.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Перенести рассмотрение вопроса об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Специальный


застройщик «Еврострой» (объект присоединения – многоквартирный жилой дом) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район (кад. № 47:07:1302014:920)» на более позднюю дату проведения заседания правления ЛенРТК.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Председательствующий:

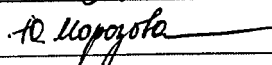

_____ Свиридова Т.Л.

Члены правления:

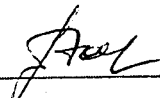

_____ Степанова С.Н.


_____ Чашихина С.Г.


_____ Кремнева Н.Н.


_____ Морозова Ю.А.

Секретарь правления:


_____ Павлович Т.П.