# Тарифы для потребителей

**Тарифы на холодное и горячее водоснабжение и водоотведение**

**для потребителей**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Виды услуг | Ед. изм. | Тарифы для потребителей в 2020году (руб. коп.) без НДС |
| с 01.01.2020-30.06.2020 | с 01.07.2020-31.12.2020 |
| **Холодное водоснабжение** ГП Ярославской области «Северный водоканал» | приказ ДЖКХЭиРТ от 18.12.2019 № 270-вс/во (в редакции от 18.12.2019 № 292-ви) |
| питьевая вода | руб./куб. м. | 26,50 | 27,83 |
| техническая вода | руб./куб. м. | 5,80 | 5,88 |
| **Водоотведение и очистка сточных вод** ГП Ярославской области «Северный водоканал» | руб./куб. м. | 18,75 | 19,67 |
| **Горячее водоснабжение ( без НДС)**https://www.yarregion.ru/depts/dtert/tmpPages/prikaz.aspx |
| ОАО «Рыбинский завод приборостроения» компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1250,75 | 1338,06 |
| компонент на холодную воду | руб./куб. м. | 26,50 | 27,83 |
|  ОАО «Рыбинскхлеб» компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1258,26 | - |
| компонент на холодную воду | руб./куб. м. | 25,20 | - |
| ОАО «Газпромнефть-Терминал» компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1026,48 | - |
| компонент на холодную воду | руб./куб. м. | 25,20 | - |
| ООО «Рыбинская генерация (компонент на тепловую энергию) | руб./Гкал | 1599,81 | 1656,29 |
| компонент на холодную воду | руб./куб. м. | 18,71 | 19,38 |
| ФКУ «Следственный изолятор №2 УФСИН по ЯО» (компонент на тепловую энергию) | руб./Гкал | 1617,40 | 1810,17 |
| компонент на холодную воду | руб./куб. м. | 26,50 | 27,83 |
| ООО «Раскат-Рос» (компонент на тепловую энергию) | руб./Гкал | 6369,45 | 6041,03 |
| компонент на холодную воду | руб./куб. м. | 31,80 | 33,40 |
| ПАО «ОДК Сатурн» (компонент на тепловую энергию) | руб./Гкал | 970,47 | 1005,33 |
| компонент на холодную воду | руб./куб. м. | 5,85 | 6,09 |
| АО «Воентелеком» ( компонент на тепловую энергию) | руб./Гкал | 1424,39 | 1478,47 |
| Компонент на холодную воду | руб./куб. м. | 26,50 | 27,83 |

**Тарифы на тепловую энергию для потребителей.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование услуги **/**поставщик | Ед. изм. | Тарифы для потребителей в 2019 году (руб. коп.) без НДС |
| с 01.01.2020-30.06.2020 | с 01.07.2020-31.12.2020 |
| **Тепловая энергия**  |  | **Приказы ДЖКХЭиРТ ЯО\*** |
| ОАО «Газпромнефть-Терминал» | руб./Гкал | 1026,48 | - |
| ОАО «Рыбинскабель» | руб./Гкал | 1069,04 | 1101,06 |
| ОАО «Рыбинский завод приборостроения» | руб./Гкал | 1250,75 | 1338,06 |
| ОАО «Рыбинсккорм» | руб./Гкал | 2217,73 | - |
| ОАО «Рыбинскхлеб» | руб./Гкал | 1258,26 | - |
| ООО «Завод Технофлекс» филиал «Крома» | руб./Гкал | 1386,50 | 1426,68 |
| ООО «Рыбинская генерация» | руб./Гкал | 1599,81 | 1656,29 |
| ОАО «Воентелеком» | руб./Гкал | 1424,39 | 1478,47 |
| ГП Ярославской области «Северный водоканал» | руб./Гкал | 2817,10 | 2528,01 |
| ООО «Раскат-Рос» | руб./Гкал | 6369,45 | 6041,03 |
| ООО «Мясопродукт» | руб./Гкал | 1354,47 | 1687,79 |
| ФКУ «Следственный изолятор №2 УФСИН по ЯО» | руб./Гкал | 1617,40 | 1810,17 |
| ПАО «ОДК Сатурн» | руб./Гкал | 970,47 | 1005,33 |

 *\* - приказы ДЖКХ,ЭиРТ ЯО:*  *https://www.yarregion.ru/depts/dtert/tmpPages/prikaz.aspx*

**Газовое обеспечение**

1. СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ, ДЛЯ СЛУЧАЕВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "РЫБИНСКГАЗСЕРВИС" С МАКСИМАЛЬНЫМ РАСХОДОМ ГАЗА 500 КУБ. М В ЧАС И МЕНЕЕ И (ИЛИ) ПРОЕКТНЫМ РАБОЧИМ ДАВЛЕНИЕМ В ПРИСОЕДИНЯЕМОМ ГАЗОПРОВОДЕ 0,6 МПА И МЕНЕЕ НА 2020 ГОД (без НДС).(Приказ ДЖКХЭиРТ ЯО от 10.12.2019 № 258-тп/г

https://www.yarregion.ru/depts/dtert/tmpPages/prikaz.aspx

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Nп/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 n-й протяженности и k-го типа прокладки (С1ink): |  |  |
| 1.1 | Подземная прокладка газопровода наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью: |  |  |
| 1.1.1 | До 100 м | руб. за 1 присоединение | 38685,91 |
| 1.1.2 | 101 - 500 м | руб. за 1 присоединение | 89279,91 |
| 1.1.3 | 501 - 1000 м | руб. за 1 присоединение | 154492,29 |
| 1.2 | Подземная прокладка газопровода наружным диаметром 100 мм и более и протяженностью до 100 м | руб. за 1 присоединение | 38421,89 |
| 2 | Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-го диапазона диаметров и k-го типа прокладки (С2ik): |  |  |
| 2.1 | Наземная (надземная) прокладка газопровода наружным диаметром: |  |  |
| 2.1.1 | 50 мм и менее | руб. за 1 км | 1212189,44 |
| 2.1.2 | 51 - 100 мм | руб. за 1 км | 1890813,34 |
| 2.1.3 | 101 - 158 мм | руб. за 1 км | 2510062,63 |
| 2.2 | Подземная прокладка газопровода наружным диаметром: |  |  |
| 2.2.1 | 50 мм и менее | руб. за 1 км | 1292537,15 |
| 2.2.2 | 51 - 100 мм | руб. за 1 км | 1843582,37 |
| 2.2.3 | 101 - 158 мм | руб. за 1 км | 2888831,84 |
| 2.2.4 | 159 - 218 мм | руб. за 1 км | 3854616,55 |
| 3 | Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров (С3j): |  |  |
| 3.1 | 109 мм и менее | руб. за 1 км | 1596147,53 |
| 3.2 | 110 - 159 мм | руб. за 1 км | 1988224,84 |
| 3.3 | 160 - 224 мм | руб. за 1 км | 3412806,57 |
| 3.4 | 225 - 314 мм | руб. за 1 км | 4254787,49 |
| 3.5 | 315 - 399 мм | руб. за 1 км | 7475848,56 |
| 3.6 | 400 мм и выше | руб. за 1 км | 9078375,03 |
| 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 (С4i(j)n): |  |  |
| полиэтиленовые газопроводы: |  |  |
| 109 мм и менее в грунтах I и II группы | руб. за 1 км | 9686190,46 |
| 110 - 159 мм в грунтах I и II группы | руб. за 1 км | 9271696,40 |
| 5 | Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-го диапазона максимального часового расхода газа (С5m): |  |  |
| 5.1 | До 40 куб. м в час | руб./куб. м в час | 1639,55 |
| 5.2 | 40 - 99 куб. м в час | руб./куб. м в час | 1232,84 |
| 5.3 | 100 - 399 куб. м в час | руб./куб. м в час | 887,18 |
| 5.4 | 400 - 999 куб. м в час | руб./куб. м в час | 295,54 |
| 5.5 | 1000 - 1999 куб. м в час | руб./куб. м в час | 277,75 |
| 6 | Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной 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 бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-м типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя (С7): |  |  |
| 6.1 | Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий (С7.1.): |  |  |
| 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 1 присоединение | 3081,05 |
| 6.1.1.2 | 101 - 158 мм | руб. за 1 присоединение | 5274,92 |
| 6.1.1.3 | 159 - 218 мм | руб. за 1 присоединение | 5298,74 |
| 6.1.2 | Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 2227,93 |
| 6.1.3 | Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 4280,80 |
| 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 | 1767,75 |
| 6.1.4.2 | 101 - 158 мм | руб. за 1 присоединение | 2521,89 |
| 6.1.4.3 | 159 - 218 мм | руб. за 1 присоединение | 7291,16 |
| 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 | 2478,95 |
| 6.1.5.2 | 110 - 159 мм | руб. за 1 присоединение | 2097,68 |
| 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: 109 мм и менее | руб. за 1 присоединение | 2897,52 |
| 6.2 | Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной 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, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-м типом прокладки, и проведением пуска газа (С7.2.): |  |  |
| 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 | 12487,25 |
| 6.2.1.2 | 101 - 158 мм | руб. за 1 присоединение | 68756,77 |
| 6.2.1.3 | 159 - 218 мм | руб. за 1 присоединение | 35273,68 |
| 6.2.2 | Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 13473,81 |
| 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 | 14142,06 |
| 6.2.3.2 | 101 - 158 мм | руб. за 1 присоединение | 27603,08 |
| 6.2.3.3 | 159 - 218 мм | руб. за 1 присоединение | 25487,04 |
| 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 | 22485,57 |
| 6.2.4.2 | 101 - 158 мм | руб. за 1 присоединение | 27982,31 |
| 6.2.4.3 | 159 - 218 мм | руб. за 1 присоединение | 27982,31 |
| 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 | 22306,03 |
| 6.2.5.2 | 110 - 159 мм | руб. за 1 присоединение | 16725,16 |
| 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 | 25007,23 |
| 6.2.6.2 | 160 - 224 мм | руб. за 1 присоединение | 43025,56 |

2. СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ, ДЛЯ СЛУЧАЕВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "РЫБИНСКГАЗСЕРВИС" ВНУТРИ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА ЗАЯВИТЕЛЯ НА 2020 ГОД (ДЛЯ ЗАЯВИТЕЛЕЙ,МАКСИМАЛЬНЫЙ РАСХОД ГАЗА ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ КОТОРЫХ НЕ БОЛЕЕ 42 КУБ. М/ЧАС) ( Приказ ДЖКХЭиРТ ЯО от 5.12.2019 № 212-тп/г

https://www.yarregion.ru/depts/dtert/tmpPages/prikaz.aspx

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Nп/п | Наименование | Единица измерения | Размер тарифной ставки (без НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (Спр): |  |  |
| 1.1 | На проектирование сети газопотребления индивидуального жилого дома с установкой регулятора давления газа | руб. за 1 присоединение | 10809,44 |
| 1.2 | На проектирование сети газопотребления индивидуального жилого дома без установки регулятора давления газа | руб. за 1 присоединение | 8013,50 |
| 2 | Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (Сг): |  |  |
| 2.1 | Стальные газопроводы: |  |  |
| 2.1.1 | Наземная прокладка газопровода наружным диаметром: |  |  |
| 2.1.1.1 | 25 мм и менее | руб. за 1 км | 1212189,44 |
| 2.1.1.2 | 26 - 38 мм | руб. за 1 км | 1212189,44 |
| 2.1.1.3 | 39 - 45 мм | руб. за 1 км | 1212189,44 |
| 2.1.1.4 | 46 - 57 мм | руб. за 1 км | 1212189,44 |
| 2.1.1.5 | 58 - 76 мм | руб. за 1 км | 1212189,44 |
| 2.1.2 | Подземная прокладка газопровода наружным диаметром: |  |  |
| 2.1.2.1 | 25 мм и менее | руб. за 1 км | 1292537,15 |
| 2.1.2.2 | 26 - 38 мм | руб. за 1 км | 1292537,15 |
| 2.1.2.3 | 39 - 45 мм | руб. за 1 км | 1292537,15 |
| 2.1.2.4 | 46 - 57 мм | руб. за 1 км | 1292537,15 |
| 2.1.2.5 | 58 - 76 мм | руб. за 1 км | 1292537,15 |
| 2.2 | Полиэтиленовые газопроводы: |  |  |
| 2.2.1 | 32 мм и менее | руб. за 1 км | 1373585,52 |
| 2.2.2 | 33 - 63 мм | руб. за 1 км | 1373585,52 |
| 2.2.3 | 64 - 90 мм | руб. за 1 км | 1373585,52 |
| 3 | Размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа (без стоимости материалов и оборудования) (Спрг): |  |  |
| 3.1 | До 10 куб. м в час | руб. | 7783,50 |
| 3.2 | 11 - 20 куб. м в час | руб. | 15566,99 |
| 3.3 | 21 - 31 куб. м в час | руб. | 24128,84 |
| 3.4 | 32 - 49 куб. м в час | руб. | 38139,14 |
| 4 | Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (Соу) | руб. за 1 присоединение | 788,89 |
| 5 | Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (Сгокс): |  |  |
| 5.1 | Стальные газопроводы: |  |  |
| 5.1.1 | 21 - 25 мм | руб. за 1 км | 1106808,44 |
| 5.1.2 | 26 - 32 мм | руб. за 1 км | 2106527,15 |
| 6 | Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (без стоимости материалов и оборудования) (Спу) | руб. за 1 присоединение | 1081,68 |

ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ ГАЗА ПО ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ОАО "РЫБИНСКГАЗСЕРВИС" НА ТЕРРИТОРИИ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ на 2020 год. (Приказ ФАС России от 04.02.2019 № 120/9 (ред от 24.10.2019) без НДС

|  |
| --- |
| Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (руб./1000 м3) по группам потребителей с объемом потребления газа (млн. м3/год) |
| свыше 500 | от 100 до 500 включительно | от 10 до 100 включительно | от 1 до 10 включительно | от 0,1 до 1 включительно | от 0,01 до 0,1 включительно | до 0,01 включительно |
| с 1 января 2020 года |
| - | 155,68 | 270,75 | 439,97 | 487,05 | 500,59 | 531,05 |
| с 1 июля 2020 года |
| - | 160,35 | 278,86 | 453,15 | 501,64 | 515,58 | 546,96 |

***Обеспечение электрической энергией***

***Тариф за технологическое присоединение***

|  |
| --- |
| *Приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 31.12.2019 № 485-стс* |

*(в ценах периода регулирования,, без НДС*

 Стандартизированные тарифные ставки С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам.

https://www.yarregion.ru/depts/dtert/tmpPages/prikaz.aspx

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Размеры ставок на подготовительные мероприятия (по временной и постоянной схеме электроснабжения), руб. за 1 присоединение |
| С1 | стандартизированная тарифная ставка С1 итоговой суммой | 14851,07 |
| В том числе с разбивкой по следующим ставкам: |  |
| С1.1 | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 7330,53 |
| С1.2 | проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | 7520,54 |

2. Стандартизированная тарифная ставка С2 на покрытие расходов сетевых организаций Ярославской области на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единица измерения | Уровень напряжения до 1 кВ | Уровень напряжения 6 - 10 кВ |
| С2 | строительство воздушных линий на опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением: |  |  |  |
| С2.1 | до 50 квадратных мм включительно | руб./км | 1160769,48 | 1386030,23 |
| С2.2 | свыше 50 до 100 квадратных мм включительно | руб./км | 1485830,88 | 2022703,06 |
| С2.3 | свыше 100 квадратных мм | руб./км | 1825668,08 | 2022703,06 |

3. Стандартизированная тарифная ставка С3 на покрытие расходов сетевых организаций Ярославской области на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий <\*\*>:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единица измерения | Уровень напряжения до 1 кВ | Уровень напряжения 6 - 10 кВ |
| С3 | строительство одно-, трех-, четырехжильных кабельных линий с резиновой, пластмассовой и бумажной изоляцией в траншеях сечением провода: |  |  |  |
| С3.1 | до 50 квадратных мм включительно | руб./км | 1897678,19 | 2665527,35 |
| С3.2 | свыше 50 до 100 квадратных мм включительно | руб./км | 2094325,56 | 3057726,47 |
| С3.3 | свыше 100 до 200 квадратных мм включительно | руб./км | 2791046,32 | 3623947,27 |
| С3.4 | свыше 200 квадратных мм | руб./км | 3182180,09 | 3919762,32 |

4. Стандартизированная тарифная ставка С3гнб на покрытие расходов сетевых организаций Ярославской области на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения в расчете на 10 м линий <\*\*

<\*\*> Если при строительстве кабельных линий применяются технические решения, предусматривающие замену кабеля с сечением, обеспечивающим необходимую пропускную способность, на параллельное соединение нескольких кабелей меньшего сечения с суммарной пропускной способностью большей или равной необходимой, то при расчете платы стандартизированная тарифная ставка С3 (С3гнб) принимается из диапазона, соответствующего суммарному сечению используемых кабелей меньшего сечения, а длина кабельной линии принимается равной длине их параллельного соединения.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единица измерения | Уровень напряжения 6 - 10 кВ | Уровень напряжения до 1 кВ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| С3гнб | строительство одно-, трех-, четырехжильных кабельных линий с резиновой, пластмассовой и бумажной изоляцией методом горизонтально направленного бурения в расчете на 10 м линий, сечением провода: |  |  |  |
| С3гнб.1 | до 50 квадратных мм включительно | руб./км | 83736,85 | 83736,85 |
| С3гнб.2 | свыше 50 до 100 квадратных мм включительно | руб./км | 84183,84 | 84183,84 |
| С3гнб.3 | свыше 100 до 200 квадратных мм включительно | руб./км | 85207,66 | 85207,66 |
| С3гнб.4 | свыше 200 квадратных мм | руб./км | 94958,25 | 94958,25 |

5. Стандартизированная тарифная ставка С4 на покрытие расходов сетевых организаций Ярославской области на строительство пунктов секционирования (руб./шт.):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единица измерения | Уровень напряжения до 1 кВ | Уровень напряжения 6 - 10 кВ |
| С4 | строительство пунктов секционирования: |  |  |  |
| С4.1 | реклоузеры | руб./шт. | - | 1616341,35 |
| С4.2 | установка линейного разъединителя | руб./шт. | - | 78476,03 |
| С4.3 | установка новой линейной ячейки 6 - 10 кВ: |  |  |  |
| С4.3.1 | номинальным током до 1000 А включительно | руб./шт. | - | 1483939,47 |
| С4.3.2 | номинальным током от 1000 А и выше | руб./шт. | - | 1836187,73 |
| С4.4 | строительство распределительных подстанций: |  | - |  |
| С4.4.1 | с количеством ячеек до 7 шт. включительно | руб./шт. | - | 11230972,23 |
| С4.4.2 | с количеством ячеек свыше 7 до 14 шт. включительно | руб./шт. | - | 23064151,69 |
| С4.4.3 | с количеством ячеек свыше 14 до 28 шт. и более | руб./шт. | - | 46128303,38 |

6. Стандартизированная тарифная ставка С5 на покрытие расходов сетевых организаций Ярославской области на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт):

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единица измерения | Уровень напряжения до 35 кВ |
| С5 | строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций: |  |  |
| С5.1 | трансформаторные подстанции |  |  |
| С5.1.1 | однотрансформаторные подстанции мощностью: |  |  |
| С5.1.1.1 | до 25 кВА включительно | руб./кВт | 25707, 87 |
| С5.1.1.2 | от 25 кВА до 100 кВА включительно | руб./кВт | 13710,57 |
| С5.1.1.3 | от 100 кВА до 250 кВА включительно | руб./кВт | 6238,26 |
| С5.1.1.4 | от 250 кВА до 500 кВА включительно | руб./кВт | 3810,74 |
| С5.1.1.5 | от 500 кВА и более | руб./кВт | 3608,59 |
| С5.1.2 | двухтрансформаторные и более комплектные подстанции мощностью: |  |  |
| С5.1.2.1-3 | до 250 кВА включительно | руб./кВт | 15934,12 |
| С5.1.2.4 | от 250 до 500 кВА включительно | руб./кВт | 9023,48 |
| С5.1.2.5 | от 500 кВА до 1000 кВА включительно | руб./кВт | 7152,73 |
| С5.1.2.6 | свыше 1000 кВА | руб./кВт | 4909,04 |
| С5.1.2 | двухтрансформаторные и более комплектные подстанции блочного типа мощностью: |  |  |
| С5.1.2.1 - 3 | до 250 кВА включительно | руб./кВт | 19599,79 |
| С5.1.2.4 | от 250 до 500 кВА включительно | руб./кВт | 16680,73 |
| С5.1.2.5 | от 500 кВА до 1000 кВА включительно | руб./кВт | 11121,76 |
| С5.1.2.6 | свыше 1000 кВА | руб./кВт | 6395,48 |

7. Стандартизированная тарифная ставка С6 на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт):

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единица измерения | Уровень напряжения до 35 кВ |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| С6 | строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ: |  |  |
| С6.1 | строительство блочных распределительных трансформаторных подстанций 6 - 10 кВ: |  |  |
| С6.1.1 | с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2 x 250 кВА | руб./кВт | 44875,76 |
| С6.1.2 | с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2 x 400 кВА | руб./кВт | 28572,17 |
| С6.1.3 | с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2 x 630 кВА | руб./кВт | 18671,89 |
| С6.1.4 | с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2 x 1000 кВА | руб./кВт | 12627,41 |
| С6.1.5 | с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2 x 1250 кВА | руб./кВт | 10754,18 |

8. Стандартизированная тарифная ставка С7 на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (руб./кВт):

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единица измерения | Уровень напряжения до 35 кВ |
| С7 | Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше | руб./кВт | - |

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2020 ГОД.

1. Ставка за единицу максимальной мощности С2ij на покрытие расходов сетевых организаций Ярославской области на строительство воздушных линий электропередачи:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единица измерения | Уровень напряжения до 1 кВ | Уровень напряжения 6 - 10 кВ |
| С2ij | строительство воздушных линий на опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением: |  |  |  |
| С2.1.1 | до 50 квадратных мм включительно | руб./кВт | 7380,54 | 6328,15 |
| С2.1.2 | свыше 50 до 100 квадратных мм включительно | руб./кВт | 7751,76 | 7849,40 |
| С2.1.3 | свыше 100 квадратных мм | руб./кВт | 8105,16 | 7849,40 |

2. Ставка за единицу максимальной мощности С3ij на покрытие расходов сетевых организаций Ярославской области на строительство кабельных линий электропередачи:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единица измерения | Уровень напряжения до 1 кВ | Уровень напряжения 6 - 10 кВ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| С3ij | строительство одно-, трех-, четырехжильных кабельных линий с резиновой, пластмассовой и бумажной изоляцией в траншеях сечением провода: |  |  |  |
| С3.2.1 | до 50 квадратных мм включительно | руб./кВт | 9652,31 | 8881,90 |
| С3.2.2 | свыше 50 до 100 квадратных мм включительно | руб./кВт | 7422,91 | 10013,44 |
| С3.2.3 | свыше 100 до 200 квадратных мм включительно | руб./кВт | 7424,13 | 7340,81 |
| С3.2.4 | свыше 200 квадратных мм | руб./кВт | 6706,97 | 15479,02 |

3. Ставка за единицу максимальной мощности С3ijгнб на покрытие расходов сетевых организаций Ярославской области на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единица измерения | Уровень напряжения до 1 кВ | Уровень напряжения 6 - 10 кВ |
| С3ijгнб | строительство одно-, трех-, четырехжильных кабельных линий с резиновой, пластмассовой и бумажной изоляцией методом горизонтально направленного бурения в расчете на 10 м линий, сечением провода: |  |  |  |
| С3.1гнб | до 50 квадратных мм включительно | руб./кВт | 19606,68 | 19606,68 |
| С3.2гнб | свыше 50 до 100 квадратных мм включительно | руб./кВт | 13393,34 | 13393,34 |
| С3.3гнб | свыше 100 до 200 квадратных мм включительно | руб./кВт | 10641,33 | 10641,33 |
| С3.4гнб | свыше 200 квадратных мм | руб./кВт | 11523,77 | 11523,77 |

4. Ставка за единицу максимальной мощности С4ij на покрытие расходов сетевых организаций Ярославской области на строительство пунктов секционирования:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единица измерения | Уровень напряжения до 1 кВ | Уровень напряжения 6 - 10 кВ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| С4ij | строительство пунктов секционирования: |  |  |  |
| С4.1 | реклоузеры | руб./кВт | - | 17380,02 |
| С4.2 | установка линейного разъединителя | руб./кВт | - | 843,83 |
| С4.3 | установка новой линейной ячейки 6 - 10 кВ |  |  |  |
| С4.3.1 | номинальным током до 1000 А включительно | руб./кВт | - | 2967,88 |
| С4.3.2 | номинальным током от 1000 А и выше | руб./кВт | - | 1836,18 |
| С4.4 | строительство распределительных подстанций: |  |  |  |
| С4.4.1 | с количеством ячеек до 7 шт. включительно | руб./кВт | - | 5621,29 |
| С4.4.2 | с количеством ячеек свыше 7 до 14 шт. включительно | руб./кВт | - | 6046,83 |
| С4.4.3 | с количеством ячеек свыше 14 до 28 шт. и более | руб./кВт | - | 6610,58 |

5. Ставка за единицу максимальной мощности С5ij на покрытие расходов сетевых организаций Ярославской области на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единица измерения | Уровень напряжения до 1 кВ | Уровень напряжения 6 - 10 кВ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| С5ij | строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения: |  |  |  |
| С5.1 | трансформаторные подстанции |  |  |  |
| С5.1.1 | однотрансформаторные подстанции мощностью: |  |  |  |
| С5.1.1.1 | до 25 кВА включительно | руб./кВт | - | 25707, 87 |
| С5.1.1.2 | от 25 до 100 кВА включительно | руб./кВт | - | 13710,57 |
| С5.1.1.3 | от 100 до 250 кВА включительно | руб./кВт | - | 6238,26 |
| С5.1.1.4 | от 250 до 500 кВА включительно | руб./кВт | - | 3810,74 |
| С5.1.1.5 | от 500 кВА и более | руб./кВт | - | 3608,59 |
| С5.1.2 | двухтрансформаторные и более комплектные подстанции мощностью: |  |  |  |
| С5.1.2.1-3 | до 250 кВА включительно | руб./кВт | - | 15934,12 |
| С5.1.2.4 | от 250 кВА до 500 кВА включительно | руб./кВт | - | 9023,48 |
| С5.1.2.5 | от 500 кВА до 1000 кВА включительно | руб./кВт | - | 7152,73 |
| С5.1.2.6 | свыше 1000 кВА | руб./кВт | - | 4909,04 |
| С5.1.2 | двухтрансформаторные и более комплектные подстанции блочного типа мощностью: |  |  |  |
| С5.1.2.1-3 | до 250 кВА включительно | руб./кВт | - | 19599,79 |
| С5.1.2.4 | от 250 кВА до 500 кВА включительно | руб./кВт | - | 16680,73 |
| С5.1.2.5 | от 500 кВА до 1000 кВА включительно | руб./кВт | - | 11121,76 |
| С5.1.2.6 | свыше 1000 кВА | руб./кВт | - | 6395,48 |

6. Ставка за единицу максимальной мощности С6ij на покрытие расходов сетевых организаций Ярославской области на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единица измерения | Уровень напряжения до 1 кВ | Уровень напряжения 6 - 10 кВ |
| С6ij | строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ: |  |  |  |
| С6.1 | строительство блочных распределительных трансформаторных подстанций 6 - 10 кВ: |  |  |  |
| С6.1.1 | с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2 x 250 кВА | руб./кВт | - | 44875,76 |
| С6.1.2 | с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2 x 400 кВА | руб./кВт | - | 28572,17 |
| С6.1.3 | с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2 x 630 кВА | руб./кВт | - | 18671,89 |
| С6.1.4 | с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2 x 1000 кВА | руб./кВт | - | 12627,41 |
| С6.1.5 | с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2 x 1250 кВА | руб./кВт | - | 10754,18 |

7. Ставка за единицу максимальной мощности С7ij на покрытие расходов сетевых организаций Ярославской области на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше: Отсутствуют сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционных программ территориальных электросетевых организаций.

<\*> В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение (стандартизированные тарифные ставки либо ставки за единицу максимальной мощности) для расчета платы за технологическое присоединение в соответствии с особенностями, предусмотренными Методическими указаниями.

**Тариф на передачу электрической энергии.**

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии.**

(Приказ ДЖКХ,ЭиРТ ЯО 31.12.2019 № 480-п/ээ)

# https://www.yarregion.ru/depts/dtert/tmpPages/prikaz.aspx

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Nп/п | Наименование сетевой организации | С 01.01.2020 по 30.06.2020 | С 01.07.2020 по 31.12.2020 |
| двухставочный тариф | одноставочный тариф, | двухставочный тариф | одноставочный тариф |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| руб./МВт x мес. | руб./МВт x ч | руб./кВт x ч | руб./МВт x мес. | руб./МВт x ч | руб./кВт x ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 7 | ОАО "Рыбинская городская электросеть" (г. Рыбинск) | 244650,05 | 503,49 | 1,30762 | 244650,05 | 498,37 | 1,29449 |

 Примечание: индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии применяются для взаиморасчетов между сетевыми организациями и филиалом ПАО "МРСК Центра" - "Ярэнерго" в соответствии с заключенными договорами на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями филиалу ПАО "МРСК Центра" - "Ярэнерго".

ТАРИФЫ НА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) К ЦЕНТРАЛИЗОВАННЫМ СИСТЕМАМ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ Г. РЫБИНСКА ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ "СЕВЕРНЫЙ ВОДОКАНАЛ" В ГРАНИЦАХ ГОРОДСКОГО ОКРУГА Г. РЫБИНСКА И РЫБИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА НА 2020 ГОД

( Приказ ДЖКХЭиРТ ЯО от 19.12.2019 № 451-ТП)

https://www.yarregion.ru/depts/dtert/tmpPages/prikaz.aspx

**Водоснабжение**

|  |  |
| --- | --- |
| Характеристика сети | Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения |
| Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети, тыс. руб./м | Ставка тарифа за подключаемую нагрузку, тыс. руб./куб. м x сут. |
| без восстановления дорожного покрытия | с восстановлением дорожного покрытия |
| мокрый грунт, глубина заложения | мокрый грунт, глубина заложения | глубина заложения |
| 2 м | 3 м | 2 м | 3 м | 2 м | 3 м |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Без НДС |
| Сети диаметром 40 мм и менее | 4,741 | 5,944 | 8,262 | 9,464 | 24,556 | 24,556 |
| Сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | 4,804 | 6,006 | 8,324 | 9,527 |
| Сети диаметром от 71 мм до 100 мм (включительно) | 5,018 | 6,220 | 8,538 | 9,741 |
| Сети диаметром от 101 мм до 150 мм (включительно) | 5,323 | 6,525 | 8,844 | 10,046 |
| Сети диаметром от 151 мм до 200 мм (включительно) | 6,512 | 7,714 | 10,032 | 11,235 |
| Сети диаметром от 201 мм до 225 мм (включительно) | 7,474 | 8,595 | 10,995 | 12,116 |
| Сети диаметром от 226 мм до 250 мм (включительно) | 8,934 | 10,918 | 12,455 | 14,439 |
| С НДС |
| Сети диаметром 40 мм и менее | 5,689 | 7,133 | 9,914 | 11,357 | 29,467 | 29,467 |
| Сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | 5,765 | 7,207 | 9,989 | 11,432 |
| Сети диаметром от 71 мм до 100 мм (включительно) | 6,022 | 7,464 | 10,246 | 11,689 |
| Сети диаметром от 101 мм до 150 мм (включительно) | 6,388 | 7,830 | 10,613 | 12,055 |
| Сети диаметром от 151 мм до 200 мм (включительно) | 7,814 | 9,257 | 12,038 | 13,482 |
| Сети диаметром от 201 мм до 225 мм (включительно) | 8,969 | 10,314 | 13,194 | 14,539 |
| Сети диаметром от 226 мм до 250 мм (включительно) | 10,721 | 13,102 | 14,946 | 17,327 |

**Водоотведение**

|  |  |
| --- | --- |
| Характеристика сети | Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения |
| Ставка тарифа за протяженность канализационной сети, тыс. руб./м | Ставка тарифа за подключаемую нагрузку, тыс. руб./куб. м x 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 | 3м | 4 м |
| Без НДС |
| Сети диаметром до 110 мм (включительно) | 5,537 | 7,262 | 8,465 | 9,058 | 10,783 | 11,985 | 27,537 | 27,537 | 27,537 |
| Сети диаметром от 111 мм до 160 мм (включительно) | 6,321 | 7,524 | 8,726 | 9,842 | 11,044 | 12,247 |
| Сети диаметром от 161 мм до 200 мм (включительно) | 6,609 | 7,811 | 9,014 | 10,130 | 11,332 | 12,534 |
| Сети диаметром от 201 мм до 225 мм (включительно) | 7,017 | 8,219 | 9,421 | 10,537 | 11,740 | 12,942 |
| Сети диаметром от 226 мм до 250 мм (включительно) | 7,324 | 8,526 | 9,728 | 10,845 | 12,047 | 13,249 |
|  |
| С НДС |
| Сети диаметром до 110 мм (включительно) | 6,644 | 8,714 | 10,158 | 10,870 | 12,940 | 14,382 | 33,044 | 33,044 | 33,044 |
| Сети диаметром от 111 мм до 160 мм (включительно) | 7,585 | 9,029 | 10,471 | 11,810 | 13,253 | 14,696 |
| Сети диаметром от 161 мм до 200 мм (включительно) | 7,931 | 9,373 | 10,817 | 12,156 | 13,598 | 15,041 |
| Сети диаметром от 201 мм до 225 мм (включительно) | 8,420 | 9,863 | 11,305 | 12,644 | 14,088 | 15,530 |
| Сети диаметром от 226 мм до 250 мм (включительно) | 8,789 | 10,231 | 11,674 | 13,014 | 14,456 | 15,899 |
|  |

# 3. ИНФРАСТРУКТУРА

## 3.1. Энергетическая инфраструктура

Важным условием развития инвестиционной деятельности является доступность и техническое состояние инженерной инфраструктуры города, в частности, энергетики, которая в Рыбинске отличается устойчивым энергообеспечением, надежностью и отсутствием крупных аварий и чрезвычайных ситуаций.

Энергетическая инфраструктура города представлена предприятиями, являющимися естественными монополистами:

* ГП Ярославской области «Северный водоканал» (услуги холодного водоснабжения и водоотведения);
* ООО «Рыбинская генерация» (услуги теплоснабжения и горячего водоснабжения);
* ОАО «Рыбинскгазсервис» (прокладка газопроводов, обслуживание газового оборудования, газовое обеспечение).
* ООО «Газпром межрегионгаз» Рыбинский филиал (реализация природного газа)
* ОАО «Газпромнефть – Терминал» (розничная продажа нефтепродуктов, производство тепловой энергии, горячего водоснабжения),
* ОАО «Рыбинская городская электросеть» (электроснабжение)
* Рыбинский филиал  ПАО «ТНС энерго» ( электроснабжение)

 К другим предприятиям, производящим энергоресурсы относятся: ОАО «Рыбинский завод приборостроения», ОАО «Рыбинскабель», ОАО «Рыбинсккорм», ОАО «Раскат», ОАО «Рыбинскхлеб», ОАО «Завод «Технофлекс» филиал «Крома», ОАО «Воентелеком», ООО «Раскат-Рос», ООО «Мясопродукт», ФКУ «Следственный изолятор №2 УФСИН по ЯО», ПАО «ОДК Сатурн», ОАО «Рыбинскхлебопродукт».

В приложении 1 представлены тарифы для потребителей – юридических лиц по каждому виду ресурсообеспечения в зависимости от предприятия-поставщика.

Подробная информация о тарифах на жилищно-коммунальные услуги для населения представлена на официальном сайте Администрации г. Рыбинска