# Приложение 1. Тарифы для потребителей

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

**для потребителей**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Виды услуг | Ед. изм. | Тарифы для потребителей в 2021году (руб. коп.) без НДС | |
| с 01.01.2021-30.06.2021 | с 01.07.2021-31.12.2021 |
| **Холодное водоснабжение**  **(**ГП Ярославской области «Северный водоканал») | приказ ДЖКХЭиРТ от 17.12.2020 № 270-вс/во (в редакции от 17.12.2020 № 223-ви)  *https://www.yarregion.ru/depts/dtert/tmpPages/prikaz.aspx* | | |
| питьевая вода | руб./куб. м. | 27,83 | 30,64 |
| техническая вода | руб./куб. м. | 5,88 | 6,72 |
| **Водоотведение и очистка сточных вод**  (ГП Ярославской области «Северный водоканал») | руб./куб. м. | 19,67 | 19,74 |
| **Горячее водоснабжение ( без НДС)**  *https://www.yarregion.ru/depts/dtert/tmpPages/prikaz.aspx* | | | |
| ОАО «Рыбинский завод приборостроения» компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1338,06 | 1380,58 |
| компонент на холодную воду | руб./куб. м. | 27,83 | 30,64 |
| ОАО «Рыбинскхлеб» компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | - | - |
| компонент на холодную воду | руб./куб. м. | - | - |
| ОАО «Газпромнефть-Терминал» компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | - | - |
| компонент на холодную воду | руб./куб. м. | - | - |
| ООО «Рыбинская генерация (компонент на тепловую энергию) | руб./Гкал | 1656,29 | 1712,49 |
| компонент на холодную воду | руб./куб. м. | 19,38 | 21,59 |
| ФКУ «Следственный изолятор №2 УФСИН по ЯО» (компонент на тепловую энергию) | руб./Гкал | 1810,17 | 1836,08 |
| компонент на холодную воду | руб./куб. м. | 27,83 | 60,64 |
| ООО «Раскат-Рос» (компонент на тепловую энергию) | руб./Гкал | 6041,03 | 6225,28 |
| компонент на холодную воду | руб./куб. м. | 33,40 | 36,77 |
| ПАО «ОДК Сатурн» (компонент на тепловую энергию) | руб./Гкал | 1005,33 | 1049,62 |
| компонент на холодную воду | руб./куб. м. | 6,09 | 6,32 |
| АО «Воентелеком» ( компонент на тепловую энергию) | руб./Гкал | 1478,47 | 1532,46 |
| Компонент на холодную воду | руб./куб. м. | 27,83 | 30,64 |

**2. Тарифы на тепловую энергию для потребителей.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование услуги **/**поставщик | Ед. изм. | Тарифы для потребителей в 2021 году  (руб. коп.) без НДС | |
| с 01.01.2021-30.06.2021 | с 01.07.2021-31.12.2021 |
| **Тепловая энергия** |  | **Приказы ДЖКХЭиРТ ЯО\*** | |
| ОАО «Газпромнефть-Терминал» | руб./Гкал | - | - |
| ОАО «Рыбинскабель» | руб./Гкал | 1101,06 | 1135,91 |
| ОАО «Рыбинский завод приборостроения» | руб./Гкал | 1338,06 | 1380,58 |
| ОАО «Рыбинсккорм» | руб./Гкал | - | - |
| ОАО «Рыбинскхлеб» | руб./Гкал |  | - |
| ООО «Завод Технофлекс» филиал «Крома» | руб./Гкал | 1426,68 | 1469,92 |
| ООО «Рыбинская генерация» | руб./Гкал | 1810,17 | 1836,08 |
| ОАО «Воентелеком» | руб./Гкал | 1478,47 | 1532,46 |
| ГП Ярославской области «Северный водоканал» | руб./Гкал | 2528,01 | 2595,18 |
| ООО «Раскат-Рос» | руб./Гкал | 6041,03 | 6225,28 |
| ООО «Мясопродукт» | руб./Гкал | 1687,79 | 1700,76 |
| ФКУ «Следственный изолятор №2 УФСИН по ЯО» | руб./Гкал | 1810,174 | 1836,08 |
| ПАО «ОДК Сатурн» | руб./Гкал | 1005,33 | 1049,62 |

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

**3. Газовое обеспечение**

3.1. ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "РЫБИНСКГАЗСЕРВИС" ВНУТРИ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА ЗАЯВИТЕЛЯ, НА 2021 ГОД. (Приказ ДЖКХЭиРТ ЯО от 19.12.2020 № 457-тп/г

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N  п/п | Наименование | Единица измерения | Размер тарифной ставки (без НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (Спр) | руб. за 1 присоединение | 12211,09 |
| 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 | 1168039,78 |
| 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): |  |  |
| до 10 куб. м в час | руб. | 8121,82 |
| 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): |  |  |
| стальные газопроводы: |  |  |
| 21 - 25 мм | руб. за 1 км | 1128908,16 |
| 26 - 32 мм | руб. за 1 км | 2137640,87 |
| 6 | Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (без стоимости материалов и оборудования) (Спу) | руб. за 1 присоединение | 1102,22 |

3.2. ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "РЫБИНСКГАЗСЕРВИС", НА 2021 ГОД.

( приказ ДЖКХэиРТ от 17.12.2020 № 440-тп/г)

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N  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 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 | 34428,71 |
| 1.1.2 | 101 - 500 м | руб. за 1 присоединение | 73571,97 |
| 1.1.3 | 501 - 1000 м | руб. за 1 присоединение | 139202,22 |
| 1.2 | Подземная прокладка газопровода наружным диаметром 100 мм и более и протяженностью: |  |  |
| 1.2.1 | До 100 м | руб. за 1 присоединение | 42276,90 |
| 1.2.2 | 101 - 500 м | руб. за 1 присоединение | 144083,28 |
| 1.2.3 | 501 - 1000 м | руб. за 1 присоединение | 149673,64 |
| 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 | 1297640,77 |
| 2.1.2 | 51 - 100 мм | руб. за 1 км | 1954136,58 |
| 2.1.3 | 101 - 158 мм | руб. за 1 км | 2576101,16 |
| 2.2 | Подземная прокладка газопровода наружным диаметром: |  |  |
| 2.2.1 | 50 мм и менее | руб. за 1 км | 1565850,69 |
| 2.2.2 | 51 - 100 мм | руб. за 1 км | 2212881,42 |
| 2.2.3 | 101 - 158 мм | руб. за 1 км | 3150653,31 |
| 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 | 1129804,23 |
| 3.2 | 110 - 159 мм | руб. за 1 км | 1504882,52 |
| 3.3 | 160 - 224 мм | руб. за 1 км | 2869029,08 |
| 3.4 | 225 - 314 мм | руб. за 1 км | 3449271,15 |
| 3.5 | 315 - 399 мм | руб. за 1 км | 6600403,15 |
| 3.6 | 400 мм и выше | руб. за 1 км | 8142874,01 |
| 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): |  |  |
| 4.1 | Полиэтиленовые газопроводы: |  |  |
| 4.1.1 | 109 мм и менее в грунтах I и II группы | руб. за 1 км | 7609360,57 |
| 4.1.2 | 110 - 159 мм в грунтах I и II группы | руб. за 1 км | 9618262,74 |
| 5 | 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): |  |  |
| 5.1 | Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий (С7.1) |  |  |
| 5.1.1 | Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром: |  |  |
| 5.1.1.1 | До 100 мм | руб. за 1 присоединение | 815,15 |
| 5.1.1.2 | 101 - 158 мм | руб. за 1 присоединение | 4917,30 |
| 5.1.1.3 | 159 - 218 мм | руб. за 1 присоединение | 4939,50 |
| 5.1.2 | 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 | 2712,92 |
| 5.1.3 | Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром: |  |  |
| 5.1.3.1 | До 100 мм | руб. за 1 присоединение | 5137,23 |
| 5.1.3.2 | 159 - 218 мм | руб. за 1 присоединение | 2957,86 |
| 5.1.4 | Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром: |  |  |
| 5.1.4.1 | До 100 мм | руб. за 1 присоединение | 4943,23 |
| 5.1.4.2 | 101 - 158 мм | руб. за 1 присоединение | 2350,91 |
| 5.1.4.3 | 159 - 218 мм | руб. за 1 присоединение | 4391,66 |
| 5.1.4.4 | 219 - 272 мм | руб. за 1 присоединение | 15145,27 |
| 5.1.4.5 | 325 - 425 мм | руб. за 1 присоединение | 4835,36 |
| 5.1.5 | Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) наружным диаметром: |  |  |
| 5.1.5.1 | 109 мм и менее | руб. за 1 присоединение | 902,47 |
| 5.1.5.2 | 110 - 159 мм | руб. за 1 присоединение | 1749,68 |
| 5.1.5.3 | 160 - 224 мм | руб. за 1 присоединение | 2364,36 |
| 5.1.5.4 | 315 - 399 мм | руб. за 1 присоединение | 5709,38 |
| 5.1.5.5 | 400 мм и выше | руб. за 1 присоединение | 4956,28 |
| 5.1.6 | Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром: |  |  |
| 5.1.6.1 | 109 мм и менее | руб. за 1 присоединение | 2634,81 |
| 5.1.6.2 | 110 - 159 мм | руб. за 1 присоединение | 3376,36 |
| 5.1.6.3 | 160 - 224 мм | руб. за 1 присоединение | 6701,67 |
| 5.1.6.4 | 225 - 314 мм | руб. за 1 присоединение | 5029,27 |
| 5.2 | 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) |  |  |
| 5.2.1 | Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром: |  |  |
| 5.2.1.1 | До 100 мм | руб. за 1 присоединение | 8425,34 |
| 5.2.1.2 | 101 - 158 мм | руб. за 1 присоединение | 22687,72 |
| 5.2.1.3 | 159 - 218 мм | руб. за 1 присоединение | 24493,50 |
| 5.2.2 | 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 | 5655,62 |
| 5.2.3 | Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром: |  |  |
| 5.2.3.1 | До 100 мм | руб. за 1 присоединение | 15741,59 |
| 5.2.3.2 | 101 - 158 мм | руб. за 1 присоединение | 26495,52 |
| 5.2.3.3 | 159 - 218 мм | руб. за 1 присоединение | 24431,80 |
| 5.2.3.4 | 219 - 272 мм | руб. за 1 присоединение | 36393,33 |
| 5.2.4 | Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром: |  |  |
| 5.2.4.1 | До 100 мм | руб. за 1 присоединение | 13146,30 |
| 5.2.4.2 | 101 - 158 мм | руб. за 1 присоединение | 26085,21 |
| 5.2.4.3 | 159 - 218 мм | руб. за 1 присоединение | 26096,09 |
| 5.2.4.4 | 219 - 272 мм | руб. за 1 присоединение | 37157,18 |
| 5.2.4.5 | 325 - 425 мм | руб. за 1 присоединение | 43033,34 |
| 5.2.5 | Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) наружным диаметром: |  |  |
| 5.2.5.1 | 109 мм и менее | руб. за 1 присоединение | 21533,53 |
| 5.2.5.2 | 110 - 159 мм | руб. за 1 присоединение | 19938,84 |
| 5.2.5.3 | 160 - 224 мм | руб. за 1 присоединение | 25575,76 |
| 5.2.5.4 | 315 - 399 мм | руб. за 1 присоединение | 33756,30 |
| 5.2.5.5 | 400 мм и выше | руб. за 1 присоединение | 4830,21 |
| 5.2.6 | Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром: |  |  |
| 5.2.6.1 | 109 мм и менее | руб. за 1 присоединение | 23888,19 |
| 5.2.6.2 | 110 - 159 мм | руб. за 1 присоединение | 28486,98 |
| 5.2.6.3 | 160 - 224 мм | руб. за 1 присоединение | 34887,29 |
| 5.2.6.4 | 225 - 314 мм | руб. за 1 присоединение | 29163,40 |

4. ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ ГАЗА ПО ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ОАО "РЫБИНСКГАЗСЕРВИС" НА ТЕРРИТОРИИ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ на 2021 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 2021 года | | | | | | |
| - | 160,35 | 278,86 | 453,15 | 501,64 | 515,58 | 546,96 |
| с 1 июля 2021 года | | | | | | |
| - | 165,16 | 287,23 | 466,75 | 516,69 | 531,06 | 563,37 |

**5. Обеспечение электрической энергией**

**Тариф за технологическое присоединение**

|  |
| --- |
| *Приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от* от 28 декабря 2020 г. N 453-стс  *https://www.yarregion.ru/depts/dtert/tmpPages/prikaz.aspx* |

(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.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование | | Размеры ставок на подготовительные мероприятия (по временной и постоянной схеме электроснабжения), руб. за 1 присоединение |
| С1 | стандартизированная тарифная ставка С1 итоговой суммой | 14879,85 |
| В том числе с разбивкой по следующим ставкам: | |  |
| С1.1 | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 6698,53 |
| С1.2 | проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | 8181,32 |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N  п/п | Обозначение | Наименование | | | | Размер ставки | Единица измерения |
| 1 | 2 | 3 | | | | 4 | 5 |
| I. Для территорий городских населенных пунктов | | | | | | | |
| С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи | | | | | | | |
| I.2.1.1.3.1 | base_23638_123435_32782 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно | | | 498715,99 | | рублей/км |
| base_23638_123435_32783 | - | |
| base_23638_123435_32784 | - | |
| base_23638_123435_32785 | - | |
| I.2.3.1.3.1 | base_23638_123435_32786 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно | | | 1254076,36 | | рублей/км |
| base_23638_123435_32787 | 1597476,42 | |
| base_23638_123435_32788 | - | |
| base_23638_123435_32789 | - | |
| I.2.3.1.3.2 | base_23638_123435_32790 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм включительно | | | 1464275,16 | | рублей/км |
| base_23638_123435_32791 | 1886718,79 | |
| base_23638_123435_32792 | - | |
| base_23638_123435_32793 | - | |
| I.2.3.1.3.3 | base_23638_123435_32794 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 кв. мм включительно | | | 1478007,53 | | рублей/км |
| base_23638_123435_32795 | - | |
| base_23638_123435_32796 | - | |
| base_23638_123435_32797 | - | |
| С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи | | | | | | | |
| I.3.1.2.1.1 | base_23638_123435_32798 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно | | | 1945170,87 | | рублей/км |
| base_23638_123435_32799 | 2777046,35 | |
| base_23638_123435_32800 | - | |
| base_23638_123435_32801 | - | |
| I.3.1.2.1.2 | base_23638_123435_32802 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно | | | 2205858,73 | | рублей/км |
| base_23638_123435_32803 | 3144702,22 | |
| base_23638_123435_32804 | - | |
| base_23638_123435_32805 | - | |
| I.3.1.2.1.3 | base_23638_123435_32806 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно | | | 2766816,96 | | рублей/км |
| base_23638_123435_32807 | 3171943,44 | |
| base_23638_123435_32808 | - | |
| base_23638_123435_32809 | - | |
| I.3.1.2.1.4 | base_23638_123435_32810 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 кв. мм включительно | | | 2853856,36 | | рублей/км |
| base_23638_123435_32811 | 3926051,33 | |
| base_23638_123435_32812 | - | |
| base_23638_123435_32813 | - | |
| I.3.6.2.1.1 | base_23638_123435_32814 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно | | | 8106109,01 | | рублей/км |
| base_23638_123435_32815 | - | |
| base_23638_123435_32816 | - | |
| base_23638_123435_32817 | - | |
| I.3.6.2.1.2 | base_23638_123435_32818 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно | | | 8924794,70 | | рублей/км |
| base_23638_123435_32819 | 8585266,24 | |
| base_23638_123435_32820 | - | |
| base_23638_123435_32821 | - | |
| I.3.6.2.1.3 | base_23638_123435_32822 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно | | | 8609067,81 | | рублей/км |
| base_23638_123435_32823 | 9774209,60 | |
| base_23638_123435_32824 | - | |
| base_23638_123435_32825 | - | |
| I.3.6.2.1.4 | base_23638_123435_32826 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 кв. мм включительно | | | 9606119,13 | | рублей/км |
| base_23638_123435_32827 | 11359109,00 | |
| base_23638_123435_32828 | - | |
| base_23638_123435_32829 | - | |
| С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, переключательных пунктов) | | | | | | | |
| I.4.1.1 | base_23638_123435_32830 | реклоузеры номинальным током до 100 А включительно | | | - | | рублей/шт. |
| base_23638_123435_32831 | 1842741,76 | |
| base_23638_123435_32832 | - | |
| base_23638_123435_32833 | - | |
| I.4.1.2 | base_23638_123435_32834 | реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно | | | - | | рублей/шт. |
| base_23638_123435_32835 | 1842741,76 | |
| base_23638_123435_32836 | - | |
| base_23638_123435_32837 | - | |
| I.4.1.3 | base_23638_123435_32838 | реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно | | | - | | рублей/шт. |
| base_23638_123435_32839 | 1842741,76 | |
| base_23638_123435_32840 | - | |
| base_23638_123435_32841 | - | |
| I.4.1.4 | base_23638_123435_32842 | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | | | - | | рублей/шт. |
| base_23638_123435_32843 | 1842741,76 | |
| base_23638_123435_32844 | - | |
| base_23638_123435_32845 | - | |
| I.4.3.3 | base_23638_123435_32846 | переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно | | | - | | рублей/шт. |
| base_23638_123435_32847 | 71698,93 | |
| base_23638_123435_32848 | - | |
| base_23638_123435_32849 | - | |
| I.4.3.4 | base_23638_123435_32850 | переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно | | | - | | рублей/шт. |
| base_23638_123435_32851 | 71698,93 | |
| base_23638_123435_32852 | - | |
| base_23638_123435_32853 | - | |
| С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) | | | | | | | |
| I.5.1.1 | base_23638_123435_32854 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно | | | 25124,21 | | рублей/кВт |
| base_23638_123435_32855 | - | |
| I.5.1.2 | base_23638_123435_32856 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | | | 13646,10 | | рублей/кВт |
| base_23638_123435_32857 | - | |
| I.5.1.3 | base_23638_123435_32858 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | | | 6447,33 | | рублей/кВт |
| base_23638_123435_32859 | - | |
| I.5.1.4 | base_23638_123435_32860 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | | | 3963,63 | | рублей/кВт |
| base_23638_123435_32861 | - | |
| I.5.1.5 | base_23638_123435_32862 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | | | 4157,20 | | рублей/кВт |
| base_23638_123435_32863 | - | |
| I.5.2.3 | base_23638_123435_32864 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | | | 16419,76 | | рублей/кВт |
| base_23638_123435_32865 | - | |
| I.5.2.4 | base_23638_123435_32866 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | | | 11768,79 | | рублей/кВт |
| base_23638_123435_32867 | - | |
| I.5.2.5 | base_23638_123435_32868 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | | | 6748,56 | | рублей/кВт |
| base_23638_123435_32869 | - | |
| С8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) | | | | | | | |
| I.8.1.1 | base_23638_123435_32870 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | | | - | | рублей за точку учета |
| base_23638_123435_32871 | 17137,64 | |
| base_23638_123435_32872 | - | |
| base_23638_123435_32873 | - | |
| base_23638_123435_32874 | - | |
| I.8.2.1 | base_23638_123435_32875 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | | | - | | рублей за точку учета |
| base_23638_123435_32876 | 23409,69 | |
| base_23638_123435_32877 | 400444,40 | |
| base_23638_123435_32878 | - | |
| base_23638_123435_32879 | - | |
| I.8.2.2 | base_23638_123435_32880 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | | | 31680,80 | | рублей за точку учета |
| base_23638_123435_32881 | - | |
| base_23638_123435_32882 | - | |
| base_23638_123435_32883 | - | |
| base_23638_123435_32884 | - | |
| I.8.2.3 | base_23638_123435_32885 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | | | - | | рублей за точку учета |
| base_23638_123435_32886 | - | |
| base_23638_123435_32887 | 182772,11 | |
| base_23638_123435_32888 | - | |
| base_23638_123435_32889 | - | |
| II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам | | | | | | | |
| С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи | | | | | | | |
| II.2.1.1.3.1 | base_23638_123435_32890 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно | | 498715,99 | | | рублей/км |
| base_23638_123435_32891 | - | | |
| base_23638_123435_32892 | - | | |
| base_23638_123435_32893 | - | | |
| II.2.3.1.3.1 | base_23638_123435_32894 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно | | 1254076,36 | | | рублей/км |
| base_23638_123435_32895 | 1597476,42 | | |
| base_23638_123435_32896 | - | | |
| base_23638_123435_32897 | - | | |
| II.2.3.1.3.2 | base_23638_123435_32898 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм включительно | | 1464275,16 | | | рублей/км |
| base_23638_123435_32899 | 1886718,79 | | |
| base_23638_123435_32900 | - | | |
| base_23638_123435_32901 | - | | |
| II.2.3.1.3.3 | base_23638_123435_32902 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 кв. мм включительно | | 1478007,53 | | | рублей/км |
| base_23638_123435_32903 | - | | |
| base_23638_123435_32904 | - | | |
| base_23638_123435_32905 | - | | |
| С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи | | | | | | | |
| II.3.1.2.1.1 | base_23638_123435_32906 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно | | 1945170,87 | | | рублей/км |
| base_23638_123435_32907 | 2777046,35 | | |
| base_23638_123435_32908 | - | | |
| base_23638_123435_32909 | - | | |
| II.3.1.2.1.2 | base_23638_123435_32910 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно | | 2205858,73 | | | рублей/км |
| base_23638_123435_32911 | 3144702,22 | | |
| base_23638_123435_32912 | - | | |
| base_23638_123435_32913 | - | | |
| II.3.1.2.1.3 | base_23638_123435_32914 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно | | 2766816,96 | | | рублей/км |
| base_23638_123435_32915 | 3171943,44 | | |
| base_23638_123435_32916 | - | | |
| base_23638_123435_32917 | - | | |
| II.3.1.2.1.4 | base_23638_123435_32918 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 кв. мм включительно | | 2853856,36 | | | рублей/км |
| base_23638_123435_32919 | 3926051,33 | | |
| base_23638_123435_32920 | - | | |
| base_23638_123435_32921 | - | | |
| II.3.6.2.1.1 | base_23638_123435_32922 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно | | 8106109,01 | | | рублей/км |
| base_23638_123435_32923 | - | | |
| base_23638_123435_32924 | - | | |
| base_23638_123435_32925 | - | | |
| II.3.6.2.1.2 | base_23638_123435_32926 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно | | 8924794,70 | | | рублей/км |
| base_23638_123435_32927 | 8585266,24 | | |
| base_23638_123435_32928 | - | | |
| base_23638_123435_32929 | - | | |
| II.3.6.2.1.3 | base_23638_123435_32930 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно | | 8609067,81 | | | рублей/км |
| base_23638_123435_32931 | 9774209,60 | | |
| base_23638_123435_32932 | - | | |
| base_23638_123435_32933 | - | | |
| II.3.6.2.1.4 | base_23638_123435_32934 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 кв. мм включительно | | 9606119,13 | | | рублей/км |
| base_23638_123435_32935 | 11359109,00 | | |
| base_23638_123435_32936 | - | | |
| base_23638_123435_32937 | - | | |
| С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, переключательных пунктов) | | | | | | | |
| II.4.1.1 | base_23638_123435_32938 | реклоузеры номинальным током до 100 А включительно | | - | | | рублей/шт. |
| base_23638_123435_32939 | 1842741,76 | | |
| base_23638_123435_32940 | - | | |
| base_23638_123435_32941 | - | | |
| II.4.1.2 | base_23638_123435_32942 | реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно | | - | | | рублей/шт. |
| base_23638_123435_32943 | 1842741,76 | | |
| base_23638_123435_32944 | - | | |
| base_23638_123435_32945 | - | | |
| II.4.1.3 | base_23638_123435_32946 | реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно | | - | | | рублей/шт. |
| base_23638_123435_32947 | 1842741,76 | | |
| base_23638_123435_32948 | - | | |
| base_23638_123435_32949 | - | | |
| II.4.1.4 | base_23638_123435_32950 | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | | - | | | рублей/шт. |
| base_23638_123435_32951 | 1842741,76 | | |
| base_23638_123435_32952 | - | | |
| base_23638_123435_32953 | - | | |
| II.4.3.3 | base_23638_123435_32954 | переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно | | - | | | рублей/шт. |
| base_23638_123435_32955 | 71698,93 | | |
| base_23638_123435_32956 | - | | |
| base_23638_123435_32957 | - | | |
| II.4.3.4 | base_23638_123435_32958 | переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно | | - | | | рублей/шт. |
| base_23638_123435_32959 | 71698,93 | | |
| base_23638_123435_32960 | - | | |
| base_23638_123435_32961 | - | | |
| С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) | | | | | | | |
| II.5.1.1 | base_23638_123435_32962 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно | | 25124,21 | | | рублей/кВт |
| base_23638_123435_32963 | - | | |
| II.5.1.2 | base_23638_123435_32964 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | | 13646,10 | | | рублей/кВт |
| base_23638_123435_32965 | - | | |
| II.5.1.3 | base_23638_123435_32966 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | | 6447,33 | | | рублей/кВт |
| base_23638_123435_32967 | - | | |
| II.5.1.4 | base_23638_123435_32968 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | | 3963,63 | | | рублей/кВт |
| base_23638_123435_32969 | - | | |
| II.5.1.5 | base_23638_123435_32970 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | | 4157,20 | | | рублей/кВт |
| base_23638_123435_32971 | - | | |
| II.5.2.3 | base_23638_123435_32972 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | | 16419,76 | | | рублей/кВт |
| base_23638_123435_32973 | - | | |
| II.5.2.4 | base_23638_123435_32974 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | | 11768,79 | | | рублей/кВт |
| base_23638_123435_32975 | - | | |
| II.5.2.5 | base_23638_123435_32976 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | | 6748,56 | | | рублей/кВт |
| base_23638_123435_32977 | - | | |
| С8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) | | | | | | | |
| II.8.1.1 | base_23638_123435_32978 | | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | - | | | рублей за точку учета |
| base_23638_123435_32979 | | 17137,64 | | |
| base_23638_123435_32980 | | - | | |
| base_23638_123435_32981 | | - | | |
| base_23638_123435_32982 | | - | | |
| II.8.2.1 | base_23638_123435_32983 | | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | - | | | рублей за точку учета |
| base_23638_123435_32984 | | 23409,69 | | |
| base_23638_123435_32985 | | 400444,40 | | |
| base_23638_123435_32986 | | - | | |
| base_23638_123435_32987 | | - | | |
| II.8.2.2 | base_23638_123435_32988 | | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 31680,80 | | | рублей за точку учета |
| base_23638_123435_32989 | | - | | |
| base_23638_123435_32990 | | - | | |
| base_23638_123435_32991 | | - | | |
| base_23638_123435_32992 | | - | | |
| II.8.2.3 | base_23638_123435_32993 | | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | - | | | рублей за точку учета |
| base_23638_123435_32994 | | - | | |
| base_23638_123435_32995 | | 182772,11 | | |
| base_23638_123435_32996 | | - | | |
| base_23638_123435_32997 | | - | | |

5.2 СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТЬЮ МЕНЕЕ 670 КВТ И НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ 20 КВ И МЕНЕЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2021 ГОД

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N  п/п | | Обозначение | | | | Наименование | Размер ставки | Единица измерения |
| 1 | | 2 | | | | 3 | 4 | 5 |
| I. Для территорий городских населенных пунктов | | | | | | | | |
| С2 - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи | | | | | | | | |
| I.2.1.1.3.1 | | base_23638_123435_32998 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно | | | | 3520,97 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_32999 | - |
| I.2.3.1.3.1 | | base_23638_123435_33000 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно | | | | 8694,49 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33001 | 5664,30 |
| I.2.3.1.3.2 | | base_23638_123435_33002 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм включительно | | | | 12588,98 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33003 | 11587,48 |
| I.2.3.1.3.3 | | base_23638_123435_33004 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 кв. мм включительно | | | | 7018,78 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33005 | - |
| С3 - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи | | | | | | | | |
| I.3.1.2.1.1 | | base_23638_123435_33006 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно | | | | 9019,28 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33007 | 8839,38 |
| I.3.1.2.1.2 | | base_23638_123435_33008 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно | | | | 7440,32 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33009 | 11068,74 |
| I.3.1.2.1.3 | | base_23638_123435_33010 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно | | | | 5344,37 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33011 | 6271,39 |
| I.3.1.2.1.4 | | base_23638_123435_33012 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 кв. мм включительно | | | | 6469,63 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33013 | 8500,35 |
| I.3.6.2.1.1 | | base_23638_123435_33014 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно | | | | 14710,52 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33015 | - |
| I.3.6.2.1.2 | | base_23638_123435_33016 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно | | | | 19329,80 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33017 | 10069,27 |
| I.3.6.2.1.3 | | base_23638_123435_33018 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно | | | | 11325,04 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33019 | 9849,44 |
| I.3.6.2.1.4 | | base_23638_123435_33020 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 кв. мм включительно | | | | 11508,40 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33021 | 21780,70 |
| С4 - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, переключательных пунктов) | | | | | | | | |
| I.4.1.1 | | base_23638_123435_33022 | реклоузеры номинальным током до 100 А включительно | | | | - | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33023 | 17860,35 |
| I.4.1.2 | | base_23638_123435_33024 | реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно | | | | - | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33025 | 17860,35 |
| I.4.1.3 | | base_23638_123435_33026 | реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно | | | | - | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33027 | 17860,35 |
| I.4.1.4 | | base_23638_123435_33028 | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | | | | - | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33029 | 17860,35 |
| I.4.3.3 | | base_23638_123435_33030 | переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно | | | | - | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33031 | 939,50 |
| I.4.3.4 | | base_23638_123435_33032 | переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно | | | | - | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33033 | 939,50 |
| С5 - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) | | | | | | | | |
| I.5.1.1 | | base_23638_123435_33034 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно | | | | 25124,21 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33035 | - |
| I.5.1.2 | | base_23638_123435_33036 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | | | | 13646,10 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33037 | - |
| I.5.1.3 | | base_23638_123435_33038 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | | | | 6447,33 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33039 | - |
| I.5.1.4 | | base_23638_123435_33040 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | | | | 3963,63 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33041 | - |
| I.5.1.5 | | base_23638_123435_33042 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | | | | 4157,20 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33043 | - |
| I.5.2.3 | | base_23638_123435_33044 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | | | | 16419,76 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33045 | - |
| I.5.2.4 | | base_23638_123435_33046 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | | | | 11768,79 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33047 | - |
| I.5.2.5 | | base_23638_123435_33048 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | | | | 6748,56 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33049 | - |
| С8 - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) | | | | | | | | |
| I.8.1.1 | | base_23638_123435_33050 | | | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | | - | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33051 | | | 4543,64 |
| base_23638_123435_33052 | | | - |
| I.8.2.1 | | base_23638_123435_33053 | | | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | | - | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33054 | | | 2640,46 |
| base_23638_123435_33055 | | | 2057,08 |
| I.8.2.2 | | base_23638_123435_33056 | | | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | | 545,78 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33057 | | | - |
| base_23638_123435_33058 | | | - |
| I.8.2.3 | | base_23638_123435_33059 | | | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | | - | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33060 | | | - |
| base_23638_123435_33061 | | | 731,09 |
| II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам | | | | | | | | |
| С2 - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи | | | | | | | | |
| II.2.1.1.3.1 | | base_23638_123435_33062 | | | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно | | 3520,97 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33063 | | | - |
| II.2.3.1.3.1 | | base_23638_123435_33064 | | | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно | | 8694,49 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33065 | | | 5664,30 |
| II.2.3.1.3.2 | | base_23638_123435_33066 | | | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм включительно | | 12588,98 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33067 | | | 11587,48 |
| II.2.3.1.3.3 | | base_23638_123435_33068 | | | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 кв. мм включительно | | 7018,78 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33069 | | | - |
| С3 - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи | | | | | | | | |
| II.3.1.2.1.1 | base_23638_123435_33070 | | | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно | | | 9019,28 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33071 | | | 8839,38 |
| II.3.1.2.1.2 | base_23638_123435_33072 | | | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно | | | 7440,32 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33073 | | | 11068,74 |
| II.3.1.2.1.3 | base_23638_123435_33074 | | | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно | | | 5344,37 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33075 | | | 6271,39 |
| II.3.1.2.1.4 | base_23638_123435_33076 | | | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 кв. мм включительно | | | 6469,63 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33077 | | | 8500,35 |
| II.3.6.2.1.1 | base_23638_123435_33078 | | | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно | | | 14710,52 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33079 | | | - |
| II.3.6.2.1.2 | base_23638_123435_33080 | | | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно | | | 19329,80 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33081 | | | 10069,27 |
| II.3.6.2.1.3 | base_23638_123435_33082 | | | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно | | | 11325,04 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33083 | | | 9849,44 |
| II.3.6.2.1.4 | base_23638_123435_33084 | | | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 кв. мм включительно | | | 11508,40 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33085 | | | 21780,70 |
| С4 - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, переключательных пунктов) | | | | | | | | |
| II.4.1.1 | base_23638_123435_33086 | | | реклоузеры номинальным током до 100 А включительно | | | - | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33087 | | | 17860,35 |
| II.4.1.2 | base_23638_123435_33088 | | | реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно | | | - | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33089 | | | 17860,35 |
| II.4.1.3 | base_23638_123435_33090 | | | реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно | | | - | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33091 | | | 17860,35 |
| II.4.1.4 | base_23638_123435_33092 | | | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | | | - | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33093 | | | 17860,35 |
| II.4.3.3 | base_23638_123435_33094 | | | переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно | | | - | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33095 | | | 939,50 |
| II.4.3.4 | base_23638_123435_33096 | | | переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно | | | - | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33097 | | | 939,50 |
| С5 - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) | | | | | | | | |
| II.5.1.1 | base_23638_123435_33098 | | | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно | | | 25124,21 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33099 | | | - |
| II.5.1.2 | base_23638_123435_33100 | | | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | | | 13646,10 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33101 | | | - |
| II.5.1.3 | base_23638_123435_33102 | | | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | | | 6447,33 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33103 | | | - |
| II.5.1.4 | base_23638_123435_33104 | | | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | | | 3963,63 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33105 | | | - |
| II.5.1.5 | base_23638_123435_33106 | | | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | | | 4157,20 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33107 | | | - |
| II.5.2.3 | base_23638_123435_33108 | | | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | | | 16419,76 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33109 | | | - |
| II.5.2.4 | base_23638_123435_33110 | | | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | | | 11768,79 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33111 | | | - |
| II.5.2.5 | base_23638_123435_33112 | | | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | | | 6748,56 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33113 | | | - |
| С8 - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) | | | | | | | | |
| II.8.1.1 | base_23638_123435_33114 | | | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | | | - | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33115 | | | 4543,64 |
| base_23638_123435_33116 | | | - |
| II.8.2.1 | base_23638_123435_33117 | | | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | | | - | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33118 | | | 2640,46 |
| base_23638_123435_33119 | | | 2057,08 |
| II.8.2.2 | base_23638_123435_33120 | | | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | | | 545,78 | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33121 | | | - |
| base_23638_123435_33122 | | | - |
| II.8.2.3 | base_23638_123435_33123 | | | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | | | - | рублей/кВт |
| base_23638_123435_33124 | | | - |
| base_23638_123435_33125 | | | 731,09 |

**6. Тариф на передачу электрической энергии.**

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

# от 29 декабря 2020 г. N 460-п/ээ

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N  п/п | Наименование сетевой организации | С 01.01.2021 по 30.06.2021 | | | С 01.07.2021 по 31.12.2021 | | |
| 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) | 251037,86 | 505,52 | 1,38806 | 251037,86 | 535,98 | 1,42107 |

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".

7.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 2021 ГОД

ПРИКАЗ от 17 декабря 2020 г. N 381-тп

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

**Водоснабжение**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Характеристика сети | Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам 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 | 4,941 | 6,194 | | 8,505 | 9,758 | 6,600 | 6,600 | |
| Сети диаметром от 41 мм до 70 мм (включительно) | 5,006 | 6,259 | | 8,570 | 9,823 |
| Сети диаметром от 71 мм до 100 мм (включительно) | 5,229 | 6,482 | | 8,793 | 10,046 |
| Сети диаметром от 101 мм до 150 мм (включительно) | 5,547 | 6,801 | | 9,111 | 10,364 |
| Сети диаметром от 151 мм до 200 мм (включительно) | 6,786 | 8,039 | | 10,350 | 11,603 |
| Сети диаметром от 201 мм до 225 мм (включительно) | 7,789 | 8,958 | | 11,352 | 12,521 |
| Сети диаметром от 226 мм до 250 мм (включительно) | 8,430 | 11,378 | | 11,994 | 14,942 |
| С НДС | | | | | | | | |
| Сети диаметром 40 мм и менее | 5,929 | 7,433 | 10,206 | | 11,710 | 7,920 | | 7,920 |
| Сети диаметром от 41 мм до 70 мм (включительно) | 6,007 | 7,511 | 10,284 | | 11,788 |
| Сети диаметром от 71 мм до 100 мм (включительно) | 6,275 | 7,778 | 10,552 | | 12,055 |
| Сети диаметром от 101 мм до 150 мм (включительно) | 6,656 | 8,161 | 10,933 | | 12,437 |
| Сети диаметром от 151 мм до 200 мм (включительно) | 8,143 | 9,647 | 12,420 | | 13,924 |
| Сети диаметром от 201 мм до 225 мм (включительно) | 9,347 | 10,750 | 13,622 | | 15,025 |
| Сети диаметром от 226 мм до 250 мм (включительно) | 10,116 | 13,654 | 14,393 | | 17,930 |

**Водоотведение**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 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 | | 3 м | 4 м |
| Без НДС | | | | | | | | | | | | |
| Сети диаметром до 100 мм (включительно) | 5,991 | 7,568 | 8,821 | | 9,555 | 11,132 | | 12,385 | 6,600 | 6,600 | | 6,600 |
| Сети диаметром от 111 мм до 160 мм (включительно) | 6,588 | 7,841 | 9,094 | | 10,151 | 11,404 | | 12,658 |
| Сети диаметром от 161 мм до 200 мм (включительно) | 6,888 | 8,141 | 9,394 | | 10,451 | 11,704 | | 12,957 |
| Сети диаметром от 201 мм до 225 мм (включительно) | 7,313 | 8,566 | 9,819 | | 10,876 | 12,129 | | 13,382 |
| Сети диаметром от 226 мм до 250 мм (включительно) | 7,633 | 8,886 | 10,139 | | 11,196 | 12,449 | | 13,702 |
| С НДС | | | | | | | | | | | | |
| Сети диаметром до 100 мм (включительно) | 7,189 | 9,082 | | 10,585 | 11,466 | | 13,358 | 14,862 | 7,920 | 7,920 | | 7,920 |
| Сети диаметром от 111 мм до 160 мм (включительно) | 7,906 | 9,409 | | 10,913 | 12,181 | | 13,685 | 15,190 |
| Сети диаметром от 161 мм до 200 мм (включительно) | 8,266 | 9,769 | | 11,273 | 12,541 | | 14,045 | 15,548 |
| Сети диаметром от 201 мм до 225 мм (включительно) | 8,776 | 10,279 | | 11,783 | 13,051 | | 14,555 | 16,058 |
| Сети диаметром от 226 мм до 250 мм (включительно) | 9,160 | 10,663 | | 12,167 | 13,435 | | 14,939 | 16,442 |

# 8. ИНФРАСТРУКТУРА

## 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