



## ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

30 декабря 2019 года

№ 769-ЭЭ

г. Новосибирск

**О корректировке на 2020 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей («прочие потребители»), установленных на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утверждёнными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2, приказом Федеральной антимонопольной службы от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», приказом Федеральной антимонопольной службы от 27.12.2019 № 1760/19 «О согласовании решения департамента по тарифам Новосибирской области об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Новосибирской области на уровне ниже предельных минимальных и выше предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2020 год», постановлением Правительства Новосибирской области от 25.02.2013 № 74-п «О департаменте по тарифам Новосибирской области» и решением правления департамента по тарифам Новосибирской области (протокол заседания правления от 30.12.2019 № 71)

департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т**:

1. Скорректировать на 2020 год единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей («прочие потребители»), установленные на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов, согласно приложению.

2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 29.12.2015 № 483-ЭЭ «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей («прочие потребители»), на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 11.01.2016 № 1-ЭЭ, от 31.10.2016 № 235-ЭЭ, от 30.12.2016 № 560-ЭЭ, от 29.12.2017 № 708-ЭЭ, от 27.12.2018 № 789-ЭЭ) следующие изменения:

1) в таблице «единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей («прочие потребители»)» приложения к приказу столбцы 24-28 признать утратившими силу;

2) в таблице 1 приложения к приказу столбцы 20-23 признать утратившими силу;

3) в таблице 2 приложения к приказу столбцы 36-43 признать утратившими силу.

3. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2020 года.

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей («прочие потребители»), на 2020 год**

| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)   | Единица измерения | Диапазоны напряжения |              |            |            |            |              |              |            |            |            |  |  |
|-------|---|-------------------|----------------------|--------------|------------|------------|------------|--------------|--------------|------------|------------|------------|--|--|
|       |   |                   | Всего                | ВН           | СН-I       | СН-II      | НН         | Всего        | ВН           | СН-I       | СН-II      | НН         |  |  |
| 1     | 2   | 3                 | 4                    | 6            | 7          | 8          | 9          | 10           | 12           | 13         | 14         | 15         |  |  |
| 1     | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)   |                   | I полугодие          |              |            |            |            | II полугодие |              |            |            |            |  |  |
| 1.1   | Двухставочный тариф   |                   |                      |              |            |            |            |              |              |            |            |            |  |  |
| 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей  | руб./МВт · мес.   | X                    | 656 217,57   | 891 322,49 | 849 989,13 | 829 394,23 | x            | 676 629,68   | 918 048,26 | 876 041,64 | 850 711,03 |  |  |
| 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях                                    | руб./МВт ч        | X                    | 124,56       | 180,09     | 285,10     | 503,80     | x            | 143,25       | 207,11     | 327,88     | 579,39     |  |  |
| 1.2   | Одноставочный тариф   | руб./кВт ч        | X                    | 1, 11265     | 1, 53614   | 1, 58062   | 1, 82306   | x            | 1, 16207     | 1, 60382   | 1, 66310   | 1, 93255   |  |  |
| 1.3   | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб.         | 2 244 955,07         | 1 321 837,44 | 9 733,65   | 772 914,47 | 140 469,52 | 2 265 199,09 | 1 302 866,64 | 10 071,51  | 801 178,75 | 151 082,19 |  |  |
| 1.4   | Ставка перекрестного субсидирования   | руб./МВт ч        | 590,73               | 755,89       | 731,21     | 528,98     | 243,40     | 596,06       | 745,04       | 756,59     | 548,32     | 261,79     |  |  |

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области на 2020 год

| № п/п   | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)   | Единица измерения | Уровни напряжения |            |            |            |
|---------|---|-------------------|-------------------|------------|------------|------------|
|         |   |                   | ВН                | СН-I       | СН-II      | НН         |
| 1       | 2   | 3                 | 4                 | 5          | 6          | 7          |
| 1       | Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области: |                   |                   |            |            |            |
| 1.1     | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)               |                   | I полугодие       |            |            |            |
| 1.1.1   | Двухставочный тариф:  |                   |                   |            |            |            |
| 1.1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей  | руб./МВт · мес.   | 169 899,90        | 410 704,21 | 502 926,18 | 676 372,19 |
| 1.1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях  | руб./МВт ч        | 124,56            | 180,09     | 285,10     | 503,80     |
| 1.1.2   | Одноставочный тариф   | руб./кВт ч        | 388,64            | 804,94     | 1 051,64   | 1 792,00   |
| 1.2     | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)               |                   | II полугодие      |            |            |            |
| 1.2.1   | Двухставочный тариф   |                   |                   |            |            |            |
| 1.2.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей  | руб./МВт · мес.   | 197 291,56        | 420 747,74 | 516 287,14 | 686 127,96 |
| 1.2.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях  | руб./МВт ч        | 143,25            | 207,11     | 327,88     | 579,39     |
| 1.2.2   | Одноставочный тариф   | руб./кВт ч        | 449,90            | 847,23     | 1 114,78   | 1 883,59   |

| №<br>п/п | Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области | Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение | Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов) |
|----------|--|---|--|--|
|          |  | тыс. руб.   | тыс. руб.  | млн. кВт ч   |
| 1.       | Акционерное общество «Региональные электрические сети»<br>(ОГРН 1045402509437,<br>ИНН 5406291470)  | 8 285 814,9   | 256 414,0  | 1 766,633  |
| 2.       | Акционерное общество «Оборонэнерго» в лице филиала «Забайкальский»<br>(ОГРН 1097746264230,<br>ИНН 7704726225)  | 69 411,8  | 238,8  | 14,360   |
| 3.       | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» в лице Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»<br>(ОГРН 1037739877295,<br>ИНН 7708503727)                      | 265 427,7   | 42 119,7   | 32,910   |
| 4.       | Общество с ограниченной ответственностью «Сервис-групп»<br>(ОГРН 1115476052966,<br>ИНН 5403328562)   | 4 195,0   | -  | 0,773  |
| 5.       | Общество с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия»<br>(ОГРН 1095410005316,<br>ИНН 5410028351)   | 57 547,4  | -  | 6,323  |
| 6.       | Федеральное государственное унитарное предприятие «Энергетик»<br>(ОГРН 1025404355294,<br>ИНН 5433103453)   | 38 089,7  | 2 269,6  | 21,917   |
| 7.       | Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс»<br>(ОГРН 1025404669652,<br>ИНН 5443120024)   | 30 345,8  | -  | 3,459  |
| 8.       | Общество с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго»<br>(ОГРН 1025401484558,<br>ИНН 5404176190)  | 2 849,8   | -  | 0,361  |

|     |  |           |       |        |
|-----|--|-----------|-------|--------|
| 9.  | Акционерное общество «Аэропорт Толмачево» (ОГРН 1025405625024, ИНН 5448100208)   | 9 887,2   | 123,0 | 0,682  |
| 10. | Федеральное государственное унитарное предприятие «Управление энергетики и водоснабжения» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) | 305 986,6 | -     | 33,610 |
| 11. | Общество с ограниченной ответственностью «Промышленная сетевая компания» (ОГРН 1085445002268, ИНН 5445256817)                  | 10 247,6  | -     | 0,978  |
| 12. | Акционерное общество «Новосибирский завод искусственного волокна» (ОГРН 1115483001567, ИНН 5446013327)                         | 8 204,6   | -     | 0,852  |
| 13. | Муниципальное унитарное энергетическое предприятие «Промтехэнерго» (ОГРН 1055475043282, ИНН 5433161180)                        | 15 165,1  | -     | 1,940  |
| 14. | Закрытое акционерное общество «Энергосервис «Чкаловец» (ОГРН 1095401010330, ИНН 5401330397)                                    | 12 394,1  | -     | 1,299  |
| 15. | Открытое акционерное общество «Новосибирское производственное объединение «Сибсельмаш» (ОГРН 1035401524564, ИНН 5404220321)    | 8 510,4   | -     | 0,760  |
| 16. | Акционерное общество «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150)               | 52 538,7  | -     | 1,645  |
| 17. | Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские Энергетические Сети» (ОГРН 1105476071140, ИНН 5401340910)                  | 8 404,5   | -     | 1,673  |
| 18. | Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские электросети» (ОГРН 1127017006907, ИНН 7017299744)                          | 26 428,6  | -     | 3,801  |
| 19. | Общество с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» (ОГРН 1115476072470, ИНН 5405436838)                              | 28 816,8  | -     | 4,764  |

|     |   |          |   |        |
|-----|---|----------|---|--------|
| 20. | Открытое акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» в лице филиала «Сибирский» (ОГРН 1027804911441, ИНН 7810258843)    | 25 696,1 | - | 3,244  |
| 21. | Общество с ограниченной ответственностью «РП-10» (ОГРН 1075407010227, ИНН 5407029348)   | 7 429,1  | - | 0,292  |
| 22. | Общество с ограниченной ответственностью «Новосибирская городская сетевая компания» (ОГРН 1165476204420, ИНН 5405990884)                | 77 943,9 | - | 10,672 |
| 23. | Общество с ограниченной ответственностью «Проектно-ремонтная фирма «АльянсЭнерго» (ОГРН 1155476094025, ИНН 5404018490)                  | 5 922,2  | - | 2,822  |
| 24. | Общество с ограниченной ответственностью «Национальная распределительно-сетевая компания – Сибирь» (ОГРН 1165476101911, ИНН 5405975847) | 8 240,5  | - | 1,470  |
| 25. | Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (ОГРН 1025442449207, ИНН 5406018054)     | 22 041,7 | - | 5,885  |
| 26. | Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» (ОГРН 1185476076213, ИНН 5404079654)   | 48 796,2 | - | 3,315  |
| 27. | Общество с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» (ОГРН 1125483004657, ИНН 5445014818)                                       | 9 505,0  | - | 0,815  |
| 28. | Общество с ограниченной ответственностью «Благовещенка Электросети» (ОГРН 1165476076941, ИНН 5408009055)                                | 4 493,3  | - | 0,842  |
| 29. | Общество с ограниченной ответственностью «ТСП-Сиб» (ОГРН 1175476132083, ИНН 5402039568)   | 28 830,0 | - | 2,690  |

|       |  |             |           |           |
|-------|--|-------------|-----------|-----------|
| 30.   | Общество с ограниченной ответственностью «ЭСО» (ОГРН 1175476110985, ИНН 5406982149)  | 17 768,0    | -         | 3,930     |
| 31.   | Общество с ограниченной ответственностью «СибЭнергоТранс-54» (ОГРН 1155476095279, ИНН 5405962710)                          | 10 042,2    | -         | 1,412     |
| 32.   | Общество с ограниченной ответственностью «Электросетевая территориальная организация» (ОГРН 1175476120115, ИНН 5405016583) | 10 203,3    | -         | 1,989     |
| 33.   | Общество с ограниченной ответственностью «М-ЭнергоСеть» (ОГРН 1175476012843, ИНН 5404052324)                               | 11 396,3    | -         | 2,388     |
| 34.   | Общество с ограниченной ответственностью «Новосибирский оловянный комбинат» (ОГРН 1115476084954, ИНН 5433185270)           | 1 963,5     | -         | 0,774     |
| 35.   | Общество с ограниченной ответственностью Инжиниринговый Центр «Сибирьэнергия» (ОГРН 1185476082428, ИНН 5402046893)         | 27 476,0    | -         | 4,712     |
| 36.   | Общество с ограниченной ответственностью «НСК Электросеть» (ОГРН 1185476083627, ИНН 5402046967)                            | 14 884,5    | -         | 3,500     |
| 37.   | Общество с ограниченной ответственностью «КВТ-СЕТЬ» (ОГРН 1195476025360, ИНН 5405039076)                                   | 7 124,4     | -         | 0,876     |
| ВСЕГО |  | 9 580 022,4 | 301 165,1 | 1 950,368 |



## Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области на 2020 год

| № п/п   | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)   | Единица измерения | 1 полугодие 2020 года |        |           |           |           | 2 полугодие 2020 года |           |           |           |        |           |           |
|---|---|-------------------|-----------------------|--------|-----------|-----------|-----------|-----------------------|-----------|-----------|-----------|--------|-----------|-----------|
|   |   |                   | Диапазоны напряжения  |        |           |           |           | Диапазоны напряжения  |           |           |           |        |           |           |
|   |   |                   | ВН                    | СН-I   | СН-II     | НН        | ВН        | СН-I                  | СН-II     | НН        | ВН        | СН-I   | СН-II     | НН        |
| 1   | 2   | 3                 | 4                     | 5      | 6         | 7         | 8         | 9                     | 10        | 11        |           |        |           |           |
| Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области: |   |                   |                       |        |           |           |           |                       |           |           |           |        |           |           |
| 1.  | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:   | млн. кВт·ч        | 1 803,350             | 13,312 | 1 461,144 | 2 475,526 | 1 803,350 | 13,312                | 1 461,144 | 2 475,526 | 1 803,350 | 13,312 | 1 461,144 | 2 381,829 |
| 1.1.  | Население и приравненные к нему категории потребителей:   |                   |                       |        |           |           |           |                       |           |           |           |        |           |           |
| 1.1.1   | Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии |                   |                       |        |           |           |           |                       |           |           |           |        |           |           |

|       |   |            |   |   |   |         |   |   |   |         |
|-------|---|------------|---|---|---|---------|---|---|---|---------|
|       | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)  | млн. кВт·ч | - | - | - | 546,117 | - | - | - | 519,163 |
| 1.1.2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:<br>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | млн. кВт·ч | - | - | - | 745,675 | - | - | - | 708,872 |
| 1.1.3 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:<br>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии   | млн. кВт·ч | - | - | - | 424,138 | - | - | - | 403,205 |

|         |  |            |   |   |         |   |   |   |   |   |   |         |
|---------|--|------------|---|---|---------|---|---|---|---|---|---|---------|
|         | двум и по трем зонам суток)  |            |   |   |         |   |   |   |   |   |   |         |
| 1.1.4   | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценобразования:   |            |   |   |         |   |   |   |   |   |   |         |
|         | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.  |            |   |   |         |   |   |   |   |   |   |         |
| 1.1.4.1 | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)   | млн. кВт·ч | - | - | 142,210 | - | - | - | - | - | - | 135,192 |
|         | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений  |            |   |   |         |   |   |   |   |   |   |         |
| 1.1.4.2 | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)   | млн. кВт·ч | - | - | 8,969   | - | - | - | - | - | - | 8,526   |
|         | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации  |            |   |   |         |   |   |   |   |   |   |         |
| 1.1.4.3 | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)   | млн. кВт·ч | - | - | 3,699   | - | - | - | - | - | - | 3,516   |
|         | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. |            |   |   |         |   |   |   |   |   |   |         |
| 1.1.4.4 | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)   | млн. кВт·ч | - | - | -       | - | - | - | - | - | - | -       |
| 1.1.4.5 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных строениях (погреба, сараи);   |            |   |   |         |   |   |   |   |   |   |         |

|   |   |            |           |        |           |         |           |        |           |         |
|---|---|------------|-----------|--------|-----------|---------|-----------|--------|-----------|---------|
|   | некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не исползуемую для осуществления коммерческой деятельности. |            |           |        |           |         |           |        |           |         |
|   | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)  | млн. кВт·ч | 27,606    |        |           | 26,243  |           |        |           |         |
| 1.3   | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей  | млн. кВт·ч | 1 803,350 | 13,312 | 1 461,144 | 577,112 | 1 803,350 | 13,312 | 1 461,144 | 577,112 |
| 2.  | Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:   | МВт        | 453,009   | 3,375  | 371,169   | 785,799 | 453,009   | 3,375  | 371,169   | 754,567 |
| Население и приравненные к нему категории потребителей: |   |            |           |        |           |         |           |        |           |         |
| 2.1   | Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)  | МВт        | -         | -      | -         | 632,804 | -         | -      | -         | 601,572 |
| 2.2   | Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей   | МВт        | 453,009   | 3,375  | 371,169   | 152,995 | 453,009   | 3,375  | 371,169   | 152,995 |