Форма 3.1

# Прогнозный баланс электрической энергии и мощности в сетях Исполнителя на 2017 год*

| № п.п. | Наименование | Единицы измерения | 2017 год (план) | 2017 год 1 квартал | 2017 год 2 квартал | 2017 год 3 квартал | 2017 год 4 квартал | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Отпуск в сеть | млн.кВтч | 107,800 | 32,097 | 22,685 | 22,804 | 30,214 | 11,740 | 10,626 | 9,731 | 8,234 | 7,534 | 6,917 | 7,056 | 7,213 | 8,535 | 9,267 | 9,465 | 11,482 |
| | | МВт | 22,306 | 26,570 | 18,769 | 18,874 | 25,011 | 29,153 | 26,391 | 24,166 | 20,440 | 18,699 | 17,168 | 17,525 | 17,905 | 21,191 | 23,011 | 23,508 | 28,515 |
| 2 | Потери в электрических сетях | млн.кВтч | 16,892 | 5,486 | 3,097 | 3,038 | 5,271 | 2,137 | 1,753 | 1,596 | 1,292 | 1,044 | 0,761 | 0,876 | 0,959 | 1,203 | 1,518 | 1,659 | 2,094 |
| | | МВт | 3,495 | 4,541 | 2,563 | 2,513 | 4,363 | 5,307 | 4,353 | 3,962 | 3,207 | 2,592 | 1,889 | 2,174 | 2,380 | 2,986 | 3,770 | 4,120 | 5,200 |
| 3 | Относительные потери (2/1) | % | 15,67% | 17,09% | 13,65% | 13,32% | 17,45% | 18,20% | 16,50% | 16,40% | 15,69% | 13,86% | 11,00% | 12,41% | 13,30% | 14,09% | 16,38% | 17,53% | 18,24% |
| 4 | Отпуск из сети (полезный отпуск ) | млн.кВтч | 90,908 | 26,611 | 19,588 | 19,766 | 24,943 | 9,603 | 8,873 | 8,135 | 6,942 | 6,490 | 6,156 | 6,180 | 6,254 | 7,332 | 7,749 | 7,806 | 9,388 |
| | | МВт | 18,811 | 22,029 | 16,206 | 16,361 | 20,648 | 23,846 | 22,038 | 20,204 | 17,233 | 16,107 | 15,279 | 15,351 | 15,525 | 18,205 | 19,241 | 19,388 | 23,315 |
| | В том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | собственное потребление Исполнителя | млн.кВтч | 0,120 | 0,030 | 0,031 | 0,029 | 0,030 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,011 | 0,009 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| | | МВт | 0,025 | 0,030 | 0,020 | 0,022 | 0,028 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,025 | 0,025 | 0,030 | 0,030 |
| 4.2 | Потребителям | млн.кВтч | 85,588 | 24,773 | 18,243 | 18,795 | 23,777 | 8,985 | 8,262 | 7,526 | 6,376 | 6,028 | 5,839 | 5,883 | 5,940 | 6,972 | 7,384 | 7,439 | 8,954 |
| | | МВт | 17,710 | 20,504 | 15,099 | 15,557 | 19,680 | 22,310 | 20,515 | 18,688 | 15,832 | 14,967 | 14,499 | 14,608 | 14,749 | 17,313 | 18,335 | 18,472 | 22,232 |
| 4.3 | в сеть НПСО | млн.кВтч | 5,200 | 1,808 | 1,314 | 0,942 | 1,136 | 0,608 | 0,601 | 0,599 | 0,556 | 0,452 | 0,306 | 0,288 | 0,304 | 0,350 | 0,355 | 0,357 | 0,424 |
| | | МВт | 1,076 | 1,495 | 1,087 | 0,782 | 0,940 | 1,506 | 1,493 | 1,486 | 1,381 | 1,120 | 0,760 | 0,723 | 0,756 | 0,867 | 0,881 | 0,886 | 1,053 |
| 5 | Итого передача по сетям | млн.кВтч | 90,788 | 26,581 | 19,557 | 19,737 | 24,913 | 9,593 | 8,863 | 8,125 | 6,932 | 6,480 | 6,145 | 6,171 | 6,244 | 7,322 | 7,739 | 7,796 | 9,378 |
| | | МВт | 18,786 | 21,999 | 16,186 | 16,339 | 20,620 | 23,816 | 22,008 | 20,174 | 17,213 | 16,087 | 15,259 | 15,331 | 15,505 | 18,180 | 19,216 | 19,358 | 23,285 |

* - Согласовано в части объемов передачи электроэнергии и мощности из сетей АО «Коммунальные электрические сети Краснокамского муниципального района». Согласование объема и удельного веса потерь не входит в компетенцию ОАО «МРСК Урала».

**АО «КЭС Краснокамского муниципального района»**

_____/А.В. Иванов/

М П

**ОАО «МРСК Урала»**

_____/С.В. Жвакин/

М П

Таблица N П1.4.

# Прогнозный баланс электрической энергии по сетям ВН, СНI, СНII, и НН Исполнителя*

млн. кВтч

| № п.п. | Показатели | Период регулирования 2017 | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Всего | ВН | СНI | СНII | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО | 107,800 | 26,930 | 42,150 | 107,800 | 65,349 |
| | В том числе от электростанций (с шин ГН) | 38,720 | | | 38,720 | |
| | Из сети ОАО «МРСК Урала» | 66,879 | 24,729 | 42,150 | | |
| | От других сетевых организаций | 2,201 | 2,201 | | | |
| 1.1. | из смежной сети, всего | | | | 69,080 | 65,349 |
| | в том числе из сети | | | | | |
| | ВН | | | | 26,930 | |
| | СНI | | | | 42,150 | |
| | СНII | | | | | 65,349 |
| 2. | Потери электроэнергии в сети | 16,892 | | | 6,796 | 10,096 |
| | то же в %, утвержденных МПЭ | 15,67 | 0,00 | 0,00 | 6,30 | 15,45 |
| 3.3 | Собственное потребление Исполнителя | 0,120 | | | 0,120 | |
| | Полезный отпуск из сети | | 26,930 | 42,150 | 101,004 | 55,253 |
| 3. | Передача по сетям Исполнителя | 90,788 | 0,000 | 0,000 | 35,535 | 55,253 |
| | в т.ч. | | | | | |
| 3.1 | Полезный отпуск Потребителям | 85,588 | | | 30,335 | 55,253 |
| 3.2 | Отпуск в сеть НПСО | 5,200 | | | 5,200 | |
| | проверка | | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 |

* - Согласовано в части объема передачи электроэнергии из сетей АО «Коммунальные электрические сети Краснокамского муниципального района». Согласование объема и удельного веса потерь не входит в компетенцию ОАО «МРСК Урала».

АО «КЭС Краснокамского муниципального района»

_____/А.В. Иванов/

М П

ОАО «МРСК Урала»

_____/С.В. Жвакин/

М П

Таблица N П1.5.

# Прогнозный баланс электрической мощности по диапазонам напряжения*

МВт

| № п.п. | Показатели | Период регулирования 2017 | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Всего | ВН | СНI | СНII | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Поступление мощности в сеть , ВСЕГО | 22,306 | 5,572 | 8,722 | 22,306 | 13,522 |
| | В том числе от электростанций (с шин ГН) | 8,012 | | | 8,012 | |
| | Из сети ОАО «МРСК Урала» | 13,839 | 5,117 | 8,722 | | |
| | От других сетевых организаций | 0,455 | 0,455 | | | |
| 1.1. | из смежной сети, всего | | | | 14,294 | 13,522 |
| | в том числе из сети | | | | | |
| | ВН | | | | 5,572 | |
| | СНI | | | | 8,722 | |
| | СНII | | | | | 13,522 |
| 2. | Потери в сети | 3,495 | | | 1,406 | 2,089 |
| | то же в %, утвержденных МПЭ | 15,67 | 0,00 | 0,00 | 6,30 | 15,45 |
| 3.3 | Собственное потребление Исполнителя | 0,025 | | | 0,025 | |
| | Полезный отпуск из сети | | 5,572 | 8,722 | 20,900 | 11,433 |
| 3. | Передача по сетям Исполнителя | 18,786 | | | 7,353 | 11,433 |
| | в т.ч. | | | | | |
| 3.1 | Полезный отпуск Потребителям | 17,710 | | | 6,277 | 11,433 |
| 3.2 | Отпуск в сеть НПСО | 1,076 | | | 1,076 | |
| | проверка | | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 |

* - Согласовано в части объема передачи электрической мощности из сетей АО «Коммунальные электрические сети Краснокамского муниципального района». Согласование объема и удельного веса потерь не входит в компетенцию ОАО «МРСК Урала».

АО «КЭС Краснокамского муниципального района»

_____/А.В. Иванов/

М П

ОАО «МРСК Урала»

_____/С.В. Жвакин/

М П