**Об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества (абз. 2, подп. «г» п. 19)**

**о балансе электрической энергии и мощности (абз. 2, подп. «г» п. 19)**, в том числе:

*об отпуске электроэнергии в сеть и отпуске электроэнергии из сети сетевой компании по уровням напряжений, используемых для ценообразования, потребителям электрической энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям сетевой организации (абз. 2, подп. «г», п. 19):*

*об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений, используемых для ценообразования (абз. 2 подп. «г» п. 19):*

|  |
| --- |
| **Показатели, учтенные при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год** |
| ***ФГАОУ ВПО «УрФУ им. первого Президента России Б.Н. Ельцина»*** |
| **№ п/п** | **Показатель** | **Единицы измерения** | **на 2021 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **Год** |
| **В целом по организации** |
|  **1.**  |  **Поступление электрической энергии в сеть, всего, в том числе**  |  **млн. кВт.ч**  |  **50,806874**  |  **48,949647**  |  **99,756521**  |
|  |  ВН  |  млн. кВт.ч  |   |   |  96,291521  |
|  |  СН1  |  млн. кВт.ч  |   |   |  96,291521  |
|  |  СН2  |  млн. кВт.ч  |   |   |  93,786413  |
|  |  НН  |  млн. кВт.ч  |   |   |  46,049573  |
|  **1.1.**  |  **от других организаций**  |  **млн. кВт.ч**  |  **50,806874**  |  **48,949647**  |  **99,756521**  |
|  |  ВН  |  млн. кВт.ч  |   |   |  96,291521  |
|  |  СН1  |  млн. кВт.ч  |   |   |  -  |
|  |  СН2  |  млн. кВт.ч  |   |   |  3,465000  |
|  |  НН  |  млн. кВт.ч  |   |   |  -  |
|  **2.**  |  **Полезный отпуск электрической энергии**  |  **млн. кВт.ч**  |  **47,803651**  |  **46,056206**  |  **93,859857**  |
|  |  ВН  |  млн. кВт.ч  |   |   |  -  |
|  |  СН1  |  млн. кВт.ч  |   |   |  4,884000  |
|  |  СН2  |  млн. кВт.ч  |   |   |  44,141995  |
|  |  НН  |  млн. кВт.ч  |   |   |  44,833862  |
|  **3.**  |  **Потери электрической энергии**  |  **млн. кВт.ч**  |  **3,003223**  |  **2,893441**  |  **5,896664**  |
|  |  ВН  |  млн. кВт.ч  |   |   |  -  |
|  |  СН1  |  млн. кВт.ч  |   |   |  1,086108  |
|  |  СН2  |  млн. кВт.ч  |   |   |  3,594845  |
|  |  НН  |  млн. кВт.ч  |   |   |  1,215711  |
|  **4.**  |  **Потери электрической энергии**  |  **%**  |  **5,911056**  |  **5,911056**  |  **5,911056**  |
|  |  ВН  |  %  |   |   |  -  |
|  |  СН1  |  %  |   |   |  1,127937  |
|  |  СН2  |  %  |   |   |  3,833013  |
|  |  НН  |  %  |   |   |  2,640006  |
|  **5.**  |  **Заявленная мощность**  |  **МВт**  |  **15,652811**  |  **15,085152**  |  **15,368982**  |
|  |  ВН  |  МВт  |   |   |  -  |
|  |  СН1  |  МВт  |   |   |  0,774424  |
|  |  СН2  |  МВт  |   |   |  7,353101  |
|  |  НН  |  МВт  |   |   |  7,241457  |
|  **Сторонним потребителям**  |
|  **1.**  |  **Поступление электрической энергии в сеть, всего, в том числе**  |  **млн. кВт.ч**  |  **43,641688**  |  **42,046382**  |  **85,688070**  |
|  |  ВН  |  млн. кВт.ч  |   |   |  82,738086  |
|  |  СН1  |  млн. кВт.ч  |   |   |  82,738086  |
|  |  СН2  |  млн. кВт.ч  |   |   |  79,846568  |
|  |  НН  |  млн. кВт.ч  |   |   |  37,925391  |
|  **1.1.**  |  **от других организаций**  |  **млн. кВт.ч**  |  **43,641688**  |  **42,046382**  |  **85,688070**  |
|  |  ВН  |  млн. кВт.ч  |   |   |  82,738086  |
|  |  СН1  |  млн. кВт.ч  |   |   |  -  |
|  |  СН2  |  млн. кВт.ч  |   |   |  2,949983  |
|  |  НН  |  млн. кВт.ч  |   |   |  -  |
|  **2.**  |  **Полезный отпуск электрической энергии**  |  **млн. кВт.ч**  |  **41,062003**  |  **39,560997**  |  **80,623000**  |
|  |  ВН  |  млн. кВт.ч  |   |   |  -  |
|  |  СН1  |  млн. кВт.ч  |   |   |  4,884000  |
|  |  СН2  |  млн. кВт.ч  |   |   |  38,872000  |
|  |  НН  |  млн. кВт.ч  |   |   |  36,867000  |
|  **3.**  |  **Потери электрической энергии**  |  **млн. кВт.ч**  |  **2,579685**  |  **2,485385**  |  **5,065070**  |
|  |  ВН  |  млн. кВт.ч  |   |   |  -  |
|  |  СН1  |  млн. кВт.ч  |   |   |  0,957501  |
|  |  СН2  |  млн. кВт.ч  |   |   |  3,049177  |
|  |  НН  |  млн. кВт.ч  |   |   |  1,058391  |
|  **4.**  |  **Потери электрической энергии**  |  **%**  |  **5,911056**  |  **5,911056**  |  **5,911056**  |
|  |  ВН  |  %  |   |   |  -  |
|  |  СН1  |  %  |   |   |  1,157268  |
|  |  СН2  |  %  |   |   |  3,818795  |
|  |  НН  |  %  |   |   |  2,790720  |
|  **5.**  |  **Заявленная мощность**  |  **МВт**  |  **13,237212**  |  **12,757156**  |  **12,997184**  |
|  |  ВН  |  МВт  |   |   |  -  |
|  |  СН1  |  МВт  |   |   |  0,774424  |
|  |  СН2  |  МВт  |   |   |  6,408317  |
|  |  НН  |  МВт  |   |   |  5,814442  |

*о потерях электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования (абз. 2, подп. «г» п. 19):*

|  |
| --- |
| **Показатели, учтенные при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год** |
| ***ФГАОУ ВПО «УрФУ им. первого Президента России Б.Н. Ельцина»*** |
| **№ п/п** | **Показатель** | **Единицы измерения** | **на 2021 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **Год** |
| **В целом по организации** |
|  **1.**  |  **Поступление электрической энергии в сеть, всего, в том числе**  |  **млн. кВт.ч**  |  **50,806874**  |  **48,949647**  |  **99,756521**  |
|  |  ВН  |  млн. кВт.ч  |   |   |  96,291521  |
|  |  СН1  |  млн. кВт.ч  |   |   |  96,291521  |
|  |  СН2  |  млн. кВт.ч  |   |   |  93,786413  |
|  |  НН  |  млн. кВт.ч  |   |   |  46,049573  |
|  **1.1.**  |  **от других организаций**  |  **млн. кВт.ч**  |  **50,806874**  |  **48,949647**  |  **99,756521**  |
|  |  ВН  |  млн. кВт.ч  |   |   |  96,291521  |
|  |  СН1  |  млн. кВт.ч  |   |   |  -  |
|  |  СН2  |  млн. кВт.ч  |   |   |  3,465000  |
|  |  НН  |  млн. кВт.ч  |   |   |  -  |
|  **2.**  |  **Полезный отпуск электрической энергии**  |  **млн. кВт.ч**  |  **47,803651**  |  **46,056206**  |  **93,859857**  |
|  |  ВН  |  млн. кВт.ч  |   |   |  -  |
|  |  СН1  |  млн. кВт.ч  |   |   |  4,884000  |
|  |  СН2  |  млн. кВт.ч  |   |   |  44,141995  |
|  |  НН  |  млн. кВт.ч  |   |   |  44,833862  |
|  **3.**  |  **Потери электрической энергии**  |  **млн. кВт.ч**  |  **3,003223**  |  **2,893441**  |  **5,896664**  |
|  |  ВН  |  млн. кВт.ч  |   |   |  -  |
|  |  СН1  |  млн. кВт.ч  |   |   |  1,086108  |
|  |  СН2  |  млн. кВт.ч  |   |   |  3,594845  |
|  |  НН  |  млн. кВт.ч  |   |   |  1,215711  |
|  **4.**  |  **Потери электрической энергии**  |  **%**  |  **5,911056**  |  **5,911056**  |  **5,911056**  |
|  |  ВН  |  %  |   |   |  -  |
|  |  СН1  |  %  |   |   |  1,127937  |
|  |  СН2  |  %  |   |   |  3,833013  |
|  |  НН  |  %  |   |   |  2,640006  |
|  **5.**  |  **Заявленная мощность**  |  **МВт**  |  **15,652811**  |  **15,085152**  |  **15,368982**  |
|  |  ВН  |  МВт  |   |   |  -  |
|  |  СН1  |  МВт  |   |   |  0,774424  |
|  |  СН2  |  МВт  |   |   |  7,353101  |
|  |  НН  |  МВт  |   |   |  7,241457  |
|  **Сторонним потребителям**  |
|  **1.**  |  **Поступление электрической энергии в сеть, всего, в том числе**  |  **млн. кВт.ч**  |  **43,641688**  |  **42,046382**  |  **85,688070**  |
|  |  ВН  |  млн. кВт.ч  |   |   |  82,738086  |
|  |  СН1  |  млн. кВт.ч  |   |   |  82,738086  |
|  |  СН2  |  млн. кВт.ч  |   |   |  79,846568  |
|  |  НН  |  млн. кВт.ч  |   |   |  37,925391  |
|  **1.1.**  |  **от других организаций**  |  **млн. кВт.ч**  |  **43,641688**  |  **42,046382**  |  **85,688070**  |
|  |  ВН  |  млн. кВт.ч  |   |   |  82,738086  |
|  |  СН1  |  млн. кВт.ч  |   |   |  -  |
|  |  СН2  |  млн. кВт.ч  |   |   |  2,949983  |
|  |  НН  |  млн. кВт.ч  |   |   |  -  |
|  **2.**  |  **Полезный отпуск электрической энергии**  |  **млн. кВт.ч**  |  **41,062003**  |  **39,560997**  |  **80,623000**  |
|  |  ВН  |  млн. кВт.ч  |   |   |  -  |
|  |  СН1  |  млн. кВт.ч  |   |   |  4,884000  |
|  |  СН2  |  млн. кВт.ч  |   |   |  38,872000  |
|  |  НН  |  млн. кВт.ч  |   |   |  36,867000  |
|  **3.**  |  **Потери электрической энергии**  |  **млн. кВт.ч**  |  **2,579685**  |  **2,485385**  |  **5,065070**  |
|  |  ВН  |  млн. кВт.ч  |   |   |  -  |
|  |  СН1  |  млн. кВт.ч  |   |   |  0,957501  |
|  |  СН2  |  млн. кВт.ч  |   |   |  3,049177  |
|  |  НН  |  млн. кВт.ч  |   |   |  1,058391  |
|  **4.**  |  **Потери электрической энергии**  |  **%**  |  **5,911056**  |  **5,911056**  |  **5,911056**  |
|  |  ВН  |  %  |   |   |  -  |
|  |  СН1  |  %  |   |   |  1,157268  |
|  |  СН2  |  %  |   |   |  3,818795  |
|  |  НН  |  %  |   |   |  2,790720  |
|  **5.**  |  **Заявленная мощность**  |  **МВт**  |  **13,237212**  |  **12,757156**  |  **12,997184**  |
|  |  ВН  |  МВт  |   |   |  -  |
|  |  СН1  |  МВт  |   |   |  0,774424  |
|  |  СН2  |  МВт  |   |   |  6,408317  |
|  |  НН  |  МВт  |   |   |  5,814442  |