

В соответствии с пунктом 2 статьи 22 Федерального Закона «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства РФ № 24 от 21.01.04. «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», ОАО «Коммунэнерго» как субъект естественной монополии и сетевая организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии, раскрывает следующую информацию по окончании отчетного периода:

1. Условия Договора на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) за 2013 год:

- ОАО «Коммунэнерго» обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии (мощности) от точек приема и до точек отпуска путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии (мощности) через технические устройства электрических с

- етей, принадлежащих ОАО «Коммунэнерго» на праве собственности или на ином законном основании, в пределах максимальной мощности согласованной сторонами, а «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» обязуется оплачивать эти услуги.

Передача электрической энергии (мощности) производится ОАО «Коммунэнерго» в пределах заявленной мощности в точках отпуска, но не более максимальной мощности, разрешённой к потреблению, указанной в Актах разграничения балансовой принадлежности электросетей, Актах разграничения эксплуатационной ответственности сторон, Актах технологического присоединения и (или) договорах энергоснабжения (купли-продажи). Величина заявленной мощности Потребителей в точках отпуска, в пределах которой ОАО «Коммунэнерго» принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии в течение года, составляет **184,510 МВт**. Передача потребляемой мощности большей, чем максимальная мощность, разрешенная к потреблению, подлежит согласованию сторонами дополнительно после прохождения Потребителем процедур, связанных с обеспечением получения им из сети ОАО «Коммунэнерго» электрической энергии (мощности) в увеличенном объеме, в том числе процедур по технологическому присоединению.

- Количество электроэнергии, поступающей в электрические сети ОАО «Коммунэнерго» определяется в точках приёма на основании показаний приборов учёта, приведённых в приложении к Договору. Точки приёма определены «Актами границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности» между ОАО «Коммунэнерго» и смежными сетевыми организациями.

- Количество электроэнергии, переданное ОАО «Коммунэнерго», определяется в точках поставки на основании показаний приборов учета приведённых в приложении к Договору. Точки поставки определены в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электросетей – в точке присоединения энергопринимающего устройства к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики

- Расчетным периодом для оплаты оказываемых ОАО «Коммунэнерго» по настоящему договору услуг является один календарный месяц.

- Оплата услуг ОАО «Коммунэнерго» каждый месяц производится исходя из следующей формулы:

$$S = W \cdot T$$

где W - объём электроэнергии, отпущенной из сети ОАО «Коммунэнерго» в точках отпуска, МВт*ч;

T - индивидуальный одноставочный тариф на услуги по передаче электроэнергии ОАО «Коммунэнерго», руб./МВт*ч.

- Информация об объемах передачи электрической энергии (мощности) по электрическим сетям за 2013 год:

| Объем передачи электрической энергии (мощности) | 3 кв. 2013 года | 2013 год (норматив) |
|---|-----------------|---------------------|
| Объем электроэнергии, принятой в сеть ОАО «Коммуэнерго» в точках приема, МВт*ч; | 178,363 | 884,880 |
| Одноставочный тариф на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на услуги по передаче электроэнергии ОАО «Коммуэнерго», руб./МВт*ч. | 1454,06 | 1454,06 |
| Объем электроэнергии, отпущенной из сети ОАО «Коммуэнерго» в точках отпуска, в том числе смежным сетевым организациям, в разрезе уровней напряжений, МВт*ч: (норматив установлен без разбивки по уровням напряжений) | 150,127 | 712,480 |
| Высокий уровень напряжения (ВН), МВт*ч | 0,330 | |
| Среднее напряжение первого уровня (СН-1), МВт*ч | 2,069 | |
| Среднее напряжение второго уровня (СН-2), МВт*ч | 43,517 | |
| Низкий уровень напряжения (НН), МВт*ч | 104,211 | |

2. Условия Договора купли – продажи электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях за 2013 год:

- «Продавец электроэнергии» обязуется продать ОАО «Коммуэнерго» электрическую энергию в целях компенсации технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях, а ОАО «Коммуэнерго» обязуется купить (принять) и оплатить эту электроэнергию на условиях настоящего договора.

- Объем компенсации технологического расхода (потерь) электроэнергии в электрических сетях; определяется как разница между объемом электроэнергии, поступившей в электрическую сеть ОАО «Коммуэнерго» из смежных сетей, от производителей электрической энергии, и объемом электроэнергии, отпущенной из сети ОАО «Коммуэнерго».

- В целях определения стоимости услуг по настоящему договору, учитывается принятое тарифное решение (Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 29.12.2012 № 54/6 (ред. от 29.12.2012) «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2012-2014 годы»).

• Информация о технологическом расходе электроэнергии в электрических сетях:

| III Квартал 2013 г. | объем компенсации технологического расхода (потерь) электроэнергии в собственных сетях, МВт*ч. | объем компенсации технологического расхода (потерь) электроэнергии в собственных сетях, %. | приобретение электрической энергии для компенсации технологического расхода (потерь) электрической энергии без деления по классам напряжения по нерегулируемой цене, руб./МВтч. (без НДС) |
|------------------------------|--|--|---|
| Потери СПБ** | 28,945 | 16,2 | 1928,95 |
| Превышение потерь объема СПБ | -0,709 | -0,4 | 1910,70 |
| 2013 г. (норматив) | 172,400 | 19,48 | 1960,74 |

* - средняя цена приобретения электрической энергии для компенсации технологического расхода (потерь) электрической энергии за период.

** СПБ сводный прогнозный баланс.

3. Перечень мероприятий по снижению технологического расхода электроэнергии в сетях, а также сроки их исполнения и источники финансирования.

I. Организационные мероприятия:

- Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях напряжением 6-10/0,4 кВ с двумя и более трансформаторами;
- отключение трансформаторов на подстанциях напряжением 6-10/0,4 кВ с сезонной нагрузкой;
- выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях напряжением 0,4 кВ;
- снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций (110-35 кВ);
- оптимизация мест размыкания линий напряжением 6-35 кВ с двухсторонним питанием.

II. Технические мероприятия:

- Замена проводов на перегруженных линиях электропередач напряжением 10-0,4 кВ;
- замена ответвлений от ВЛ-0,4 кВ к зданиям на СИП;
- замена перегруженных, недогруженных, установка и ввод в эксплуатацию дополнительных силовых трансформаторов на действующих подстанциях напряжением 6-10/0,4 кВ;
- оптимизация загрузки электросетей за счет строительства линий электропередач напряжением 10-0,4 кВ.

III. Мероприятия по совершенствованию систем расчетного и технического учета электроэнергии:

- Выявление хищений электроэнергии в результате проведения рейдов;
- устранение недогрузки и перегрузки коммерческого учета;
- установка электросчетчиков повышенных классов точности коммерческого учета;
- установка пунктов коммерческого учета на границы балансовой принадлежности сетей, в том числе на вводы многоквартирных домов.
- установка дополнительных электросчетчиков и трансформаторов тока технического учета;
- проведение проверок и обеспечение своевременности и правильности снятий показаний электросчетчиков на электростанциях и подстанциях;
- Формирование объемов отпуска из сетей ОАО «Коммунаэнерго» по фактически снятым показаниям.
- Монтаж высоковольтных пунктов учета электроэнергии на границе фидеров 6-10 кВ с Кировэнерго - филиал ОАО «МРСК Центра и Приволжья».
- Монтаж выносных щитов учета электроэнергии с АСКУЭ на жилые дома индивидуальной застройки, в том числе коттеджи.
- Монтаж приборов учета электроэнергии на садоводческие товарищества.
- Монтаж приборов учета электроэнергии на гаражные кооперативы и частные гаражи.
- Монтаж пунктов учета электроэнергии на потребительских и бесхозяйных ТП
- Монтаж отдельных вводов СИП в жилые дома.

Срок исполнения мероприятий - 2012-2017 год. Источники финансирования: инвестиции, себестоимость.

4. Об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений, используемых для ценообразования.

О закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости.

О размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения.

На территории Кировской области принята тарифная модель «Котел сверху», согласно которой:

1. Договоры на оказание услуг по передаче электроэнергии потребителям заключает «Кировэнерго» - филиал ОАО «МРСК Центра и Приволжья».

2. Договоры купли-продажи электрической энергии для компенсации потерь в сетях заключает ОАО «Кировэнергосбыт».

Между ОАО «Коммунэнерго» и смежными сетевыми организациями, а так же потребителями, данный вид договоров не заключается.

Соответственно, данные об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг, о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости, о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения в ОАО «Коммунэнерго» отсутствуют.