

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 2016 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 сетей, принадлежащих ОАО «Коммунэнерго» на праве собственности или на ином законном основании, в пределах максимальной мощности согласованной сторонами, а филиал «Кировэнерго» - ПАО «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). 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, утвержден Решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 29.12.2015 № 51/9-ЭЭ-2016 «О внесении изменений в некоторые решения правления РСТ Кировской области» на долгосрочный период 2015 - 2019 годы.

- Информация об объемах передачи электрической энергии (мощности) по электрическим сетям за 2016 год:

Объем передачи электрической энергии (мощности)	4 кв. 2016 года	2016 год (норматив)
Объем электроэнергии, принятой в сеть ОАО «Коммуэнерго» в точках приема, МВт*ч;	250,062	857,408
Однотарифный тариф на услуги по передаче электроэнергии ОАО «Коммуэнерго», руб./МВт*ч.	1 714,93	1 714,93
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)	188,415	705,990
Высокий уровень напряжения (ВН), МВт*ч	0,733	
Среднее напряжение первого уровня (СН-1), МВт*ч	3,108	
Среднее напряжение второго уровня (СН-2), МВт*ч	58,547	
Низкий уровень напряжения (НН), МВт*ч	126,027	

2. Условия Договора купли – продажи электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях за 2016 год:

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

- Объем компенсации 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».

- Стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях по настоящему договору, определяется согласно Постановлению Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

• Информация о потерях электроэнергии в электрических сетях:

4 кв. 2016 года	Объем компенсации потерь электроэнергии в собственных сетях, МВт*ч.	объем компенсации потерь электроэнергии в собственных сетях, %.	приобретение электрической энергии для компенсации потерь электрической энергии без деления по классам напряжения по нерегулируемой цене*, руб./МВтч. (без НДС)
Потери СПБ**	45,886	18,35	2 022,94
Превышение потерь объема СПБ	15,753	6,30	1 941,10
2016 г. (норматив)	151,418	17,66	2 093,54

* - средняя цена приобретения электрической энергии для компенсации потерь электрической энергии за период.

** СПБ сводный прогнозный баланс.

3. Перечень мероприятий по снижению потерь 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 филиалом «Кировэнерго» - ПАО «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 размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения.

Об объеме и стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной по договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, осуществляющим производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

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

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

2. Договоры купли-продажи электрической энергии приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях заключает Кировский филиал ОАО «ЭнергосбыТ Плюс».

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

Между ОАО «Коммунэнерго» и производителями электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, осуществляющим производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отсутствуют заключенные договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии.

- Информация об объемах электрической энергии по данным показателям за 2016 год:

Наименование	4 кв. 2016 года
Объем переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям, МВт*ч;	-
Объем фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию, МВт*ч;	-
Объем электрической энергии, приобретенный у производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, осуществляющего производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, МВт*ч.	-