

В соответствии с Постановлением Правительства РФ № 24 от 21.01.2004 г. «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 2019 года:

Информация о тарифе на услуги по передаче электроэнергии по сетям ОАО «Коммунэнерго» на 2019 год

Одноставочный тариф на услуги по передаче электроэнергии по сетям ОАО «Коммунэнерго» на 2019 год утвержден Решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 28.12.2018 № 48/5-ээ-2019 «О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 30.12.2014 № 50/1-ээ-2015» на долгосрочный период 2015 - 2019 годы в размере: **1,90740 руб./кВт*ч.**

Источник публикации: Официальный сайт региональной службы по тарифам Кировской области www.rstkirov.ru, 29.12.2018, официальный информационный сайт Правительства Кировской области <http://kirovreg.ru>, 29.12.2018.

Информация об условиях Договора на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) за 2019 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, разрешенной к потреблению, указанной в Актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, Актах разграничения эксплуатационной ответственности сторон, Актах об осуществлении 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 электрических сетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей – 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 - объем электроэнергии, отпущенной из сети ОАО «Коммунэнерго» в точках отпуска, МВт*ч;

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

Информация об условиях Договоров купли – продажи электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях за 2019 год:

• «Продавец электроэнергии» обязуется продать ОАО «Коммунэнерго» электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях, а ОАО «Коммунэнерго» 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 «Коммунэнерго» из смежных сетей, от производителей электрической энергии, и объемом электроэнергии, отпущенной из сети ОАО «Коммунэнерго».

• 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 балансе электрической энергии и мощности по сетям ОАО «Коммунэнерго» за 2019 год

№ п/п	Наименование показателя	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
I. Электроэнергия (тыс. кВт ч)						
1	Поступление в сеть из других организаций:	809 757,160	57 185,627	59 094,038	693 477,495	0,000
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	0,000				
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	1 331,946	0,000	0,000	1 331,946	0,000
1.3	от несетевых организаций:	16 279,875	0,000	0,000	16 279,875	0,000
1.4	от смежных сетевых организаций:	792 145,339	57 185,627	59 094,038	675 865,674	0,000
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	632 266,804	0,000	0,000	106 687,196	525 579,608
2.1	ВН	54 853,589			54 853,589	
2.2	СН1	51 833,607			51 833,607	
2.3	СН2	525 579,608				525 579,608
2.4	НН	0,000				
3	Отпуск из сети:	682 002,778	1 836,038	6 662,834	212 175,736	461 328,170
3.1	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, прочим потребителям	325 245,203	1 427,532	1 179,907	181 749,060	140 888,704
3.2	смежным сетевым организациям:	33 144,990	0,000	5 482,927	27 656,614	5,449
3.3	населению и приравненным к нему категориям	323 612,585	408,506	0,000	2 770,062	320 434,017

№ п/п	Наименование показателя	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
4	Отпуск в сеть других уровней напряжения	632 266,804	54 853,589	51 833,607	525 579,608	0,000
5	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	127 754,382	496,000	597,597	62 409,347	64 251,438
		15,78%	0,87%	1,01%	7,80%	12,22%
5.1	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сводном прогнозном балансе)	148 252,000				148 252,000
5.2	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	-20 497,618	496,000	597,597	62 409,347	-84 000,562
II. Мощность (МВт)						
1	Поступление в сеть из других организаций:	222,427	15,712	16,239	190,476	0,000
1.1	от генерирующих компаний и блок-станций:	0,365	0,000	0,000	0,365	0,000
1.2	от несетевых организаций:	4,476	0,000	0,000	4,476	0,000
1.3	от смежных сетевых организаций:	217,586	15,712	16,239	185,635	0,000
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	173,677	0,000	0,000	29,316	144,361
2.1	ВН	15,071			15,071	
2.2	СН1	14,245			14,245	
2.3	СН2	144,361				144,361
2.4	НН	0,000				
3	Отпуск из сети:	187,390	0,504	1,829	58,292	126,765
3.1	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, прочим потребителям	89,329	0,392	0,324	49,914	38,699
3.2	смежным сетевым организациям:	9,123	0,000	1,505	7,616	0,002
3.3	населению и приравненным к нему категориям	88,938	0,112	0,000	0,762	88,064
4	Отпуск в сеть других уровней напряжения	173,677	15,071	14,245	144,361	0,000
5	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	35,037	0,137	0,165	17,139	17,596
5.1	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сводном прогнозном балансе)	40,190				40,190
5.2	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	-5,153	0,137	0,165	17,139	-22,594

Информация о потерях электроэнергии в электрических сетях ОАО «Коммуэнерго» за 2019 год:

Наименование гарантирующего поставщика	Средний тариф покупки потерь э/э, руб./МВт*ч	Объём компенсации потерь электроэнергии в собственных сетях МВт*ч	Затраты на покупку потерь электроэнергии в собственных сетях	
			руб. без НДС	руб. с НДС
АО "ЭнергосбыТ Плюс"	2 641,30	127 740,114	337 399 682,48	404 879 618,95
ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	2 128,92	14,268	30 375,37	36 450,43
ИТОГО оплата за потери		127 754,382	337 430 057,85	404 916 069,38
В том числе потери по уровням напряжения:				
ВН		496,000		
СН1		597,597		
СН2		62 409,347		
НН		64 251,438		

Нормативные потери электроэнергии (объемы потерь, учтенные в сводном прогнозном балансе) на 2019 год утверждены приказом ФАС России от 26.06.2018 № 873/18-ДСП, с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 16.11.2018 №1570/18-ДСП. Нормативные потери электроэнергии приводятся в таблице:

Технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях на 2019 год		
Организация	Показатель	Год
ОАО "Коммуэнерго"	Потери в электрической сети. млн.кВтч	148,252
ОАО "Коммуэнерго"	Потери мощности в сети. МВт	40,190

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;
- 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 «Коммунэнерго» по фактически снятым показаниям;
- монтаж выносных щитов учета электроэнергии с АСКУЭ на жилые дома индивидуальной застройки, в том числе коттеджи;
- монтаж пунктов учета электроэнергии на потребительских и бесхозяйных ТП;
- монтаж отдельных вводов СИП в жилые дома.

Срок исполнения мероприятий – 2015-2019 гг. Источники финансирования: инвестиции, себестоимость.

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.

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» и ООО «Русэнергосбыт».

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