

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 2023 года:

Информация о тарифе на услуги по передаче электроэнергии по сетям ОАО «Коммунэнерго» на 2023 год

Тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Коммунэнерго» на 2023 год утвержден Решением правления региональной службы по тарифам Кировской области № 49/3-ээ-2022 от 14.12.2022 «О внесении изменений в некоторые решения правления региональной службы по тарифам Кировской области». Согласно приложению №4 «Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом «Россети Центр и Приволжье» одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Коммунэнерго» на 2023 год утвержден в размере: **1,57396 руб./кВт*ч.**

Источник публикации: Официальный сайт региональной службы по тарифам Кировской области www.rstkirov.ru, дата публикации: 20.12.2022 г.

Информация об условиях Договора на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) за 2023 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 ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Кировэнерго» 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 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 сторон, актами об осуществлении технологического присоединения» 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 электрической энергии 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 2023 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 2023 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	813 522,355	57 606,252	57 519,490	698 391,252	5,361
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций	2 414,405	0,000	0,000	2 414,405	0,000
1.3	от несетевых организаций	18 035,726	0,000	0,000	18 035,726	0,000
1.4	от смежных сетевых организаций	793 072,224	57 606,252	57 519,490	677 941,121	5,361
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	627 226,768	0,000	0,000	104 874,333	522 352,435
2.1	ВН	55 552,452			55 552,452	
2.2	СН1	49 321,881			49 321,881	
2.3	СН2	522 352,435				522 352,435
2.4	НН	0,000				
3	Отпуск из сети	695 300,008	1 280,262	7 315,553	219 842,582	466 861,611

№ п/п	Наименование показателя	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
3.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, прочим потребителям	313 736,094	1 140,654	1 936,392	177 391,416	133 267,632
3.3	смежным сетевым организациям	44 228,217	0,000	5 379,161	38 822,275	26,781
3.4	населению и приравненным к ним группам	337 335,697	139,608	0,000	3 628,891	333 567,198
4	Отпуск в сеть других уровней напряжения	627 226,768	55 552,452	49 321,881	522 352,435	
5	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	118 222,347	773,538	882,056	61 070,568	55 496,185
		14,53%	1,34%	1,53%	7,60%	10,62%
5.1	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе)	141 068,700				141 068,700
5.2	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	-22 846,353	773,538	882,056	61 070,568	-85 572,515
II. Мощность (МВт)						
1	Поступление в сеть из других организаций	222,378	15,765	15,727	190,884	0,002
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций	0,657	0,000	0,000	0,657	0,000
1.3	от несетевых организаций	4,935	0,000	0,000	4,935	0,000
1.4	от смежных сетевых организаций	216,786	15,765	15,727	185,292	0,002
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	171,461	0,000	0,000	28,696	142,765
2.1	ВН	15,203			15,203	
2.2	СН1	13,493			13,493	
2.3	СН2	142,765				142,765
2.4	НН	0,000				
3	Отпуск из сети	190,250	0,350	1,993	60,122	127,785
3.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, прочим потребителям	85,786	0,312	0,523	48,510	36,441
3.3	смежным сетевым организациям	12,092	0,000	1,470	10,614	0,008
3.4	населению и приравненным к ним группам	92,372	0,038	0,000	0,998	91,336
4	Отпуск в сеть других уровней напряжения	171,461	15,203	13,493	142,765	

№ п/п	Наименование показателя	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
5	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	32,128	0,212	0,241	16,693	14,982
5.1	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе)	38,223				38,223
5.2	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	-6,095	0,212	0,241	16,693	-23,241

Информация о потерях электроэнергии в электрических сетях ОАО «Коммуэнерго» за 2023 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»	3 563,41	118 202,333	421 203 099,56	505 443 719,49
ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	2 661,27	20,014	53 262,58	63 915,08
ИТОГО оплата за потери		118 222,347	421 256 362,14	505 507 634,57
В том числе потери по уровням напряжения:				
ВН		773,538		
СН1		882,056		
СН2		61 070,568		
НН		55 496,185		

Нормативные потери электроэнергии (объёмы потерь, учтенные в сводном прогнозном балансе) на 2023 год утверждены приказом Федеральной антимонопольной службы России от 27 октября 2022 № 767/22-ДСП. Нормативные потери электроэнергии приводятся в таблице:

Технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях на 2023 год		
Организация	Показатель	Год
ОАО "Коммуэнерго"	Потери в электрической сети. млн.кВтч	141,0687
ОАО "Коммуэнерго"	Потери мощности в сети. МВт	38,2229

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 щитов учета электроэнергии с АСКУЭ на жилые дома индивидуальной застройки, в том числе коттеджи, (домовладения), а также в отношении юридических лиц;
- монтаж пунктов учета электроэнергии на потребительских и бесхозных ТП, в том числе подключенных опосредованно к сетям ОАО «Коммунэнерго»;
- монтаж отдельных вводов СИП в жилые дома;
- исполнение п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», в части своевременной замены у потребителей приборов, средств учета, и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Срок исполнения мероприятий – 2020-2024 гг. Источники финансирования: 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 ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Кировэнерго».

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

Между ОАО «Коммунэнерго» и смежными сетевыми организациями, а также потребителями, данный вид договоров в 2023 году не заключался.