Информация АО "Кольская ГМК" в сфере электроэнергетики в г. Мончегорск, г. Заполярный и г.п. Никель за 2025 год

в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24

Баланс электрической энергии (мощности) по сетям АО "Кольская ГМК" при передаче сторонним потребителям с указанием величины потерь по уровням напряжения
(п.19г в соотв. с ПП РФ №24 от 21.01.2004г.)
Факт 2025

№ 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:	**1 734 520,007**	1 732 600,254	0,000	1 397,813	521,940
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	**0,000**				
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	от несетевых организаций:	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	от смежных сетевых организаций:	**1 734 520,007**	1 732 600,254	0,000	1 397,813	521,940
1.4.1	Мурманский филиал ПАО "Россети Северо-Запад"	**1 732 600,254**	1 732 600,254			
1.4.2	АО "Мончегорские электрические сети"	**1 279,112**			1 108,940	170,172
1.4.3	АО "Мурманэнергосбыт"	**640,641**			288,873	351,768
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	**53 844,742**	0,000	39 170,814	13 654,033	1 019,895
2.1	ВН	**52 788,709**		39 170,814	13 617,895	
2.2	СН1	**36,138**			36,138	
2.3	СН2	**1 019,895**				1 019,895
2.4	НН	**0,000**				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	**0,000**				
4	Отпуск из сети:	**52 795,191**	0,000	39 122,568	12 659,867	1 012,757
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	**0,000**				
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	**0,000**				
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	**7 120,939**	0,000	1 717,325	4 393,940	1 009,675
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	**7 120,939**	0,000	1 717,325	4 393,940	1 009,675
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	**0,000**				
4.3	смежным сетевым организациям:	**45 653,094**	0,000	37 405,243	8 247,851	0,000
4.3.1	АО "Мурманэнергосбыт"	**37 508,639**		37 405,243	103,396	
4.3.2	АО "Мончегорские электрические сети"	**8 144,455**			8 144,455	
4.4	населению и приравненным к нему категориям	**21,158**			18,076	3,082
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	**53 844,742**	52 788,709	36,138	1 019,895	
6	Хозяйственные нужды организации	**1 998,828**	1 998,828			
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	**1 669 673,881**	1 667 810,947	0,000	1 340,994	521,940
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	**10 052,107**	10 001,770	12,108	31,091	7,138
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	**10 001,770**	10 001,770			
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	**50,337**	0,000	12,108	31,091	7,138
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	**10 001,770**	10 001,770	0,000	0,000	0,000

II. Мощность (МВт)						
12	Поступление в сеть из других организаций:	**213,1900**	212,7220	0,0000	0,3610	0,1070
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	**0,0000**				
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.3	от несетевых организаций:	**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.4	от смежных сетевых организаций:	**213,1900**	212,7220	0,0000	0,3610	0,1070
12.4.1	Мурманский филиал ПАО "Россети Северо-Запад"	**212,7220**	212,7220			
12.4.2	АО "Мончегорские электрические сети"	**0,3360**			0,3010	0,0350
12.4.3	АО "Мурманэнергосбыт"	**0,1320**			0,0600	0,0720
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	**10,2960**	0,0000	7,1930	2,7870	0,3160
13.1	ВН	**9,9740**		7,1930	2,7810	
13.2	СН1	**0,0060**			0,0060	
13.3	СН2	**0,3160**				0,3160
13.4	НН	**0,0000**				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	**0,0000**				
15	Отпуск из сети:	**10,0460**	0,0000	7,1850	2,5470	0,3140
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	**0,0000**				
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	**0,0000**				
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	**2,6850**	0,0000	0,8190	1,5530	0,3130
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	**2,6850**	0,0000	0,8190	1,5530	0,3130
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	**0,0000**				
15.3	смежным сетевым организациям:	**7,3560**	0,0000	6,3660	0,9900	0,0000
15.3.1	АО "Мурманэнергосбыт"	**6,3910**	0,0000	6,3660	0,0250	0,0000
15.3.2	АО "Мончегорские электрические сети"	**0,9650**	0,0000	0,0000	0,9650	0,0000
15.4	населению и приравненным к нему категориям	**0,0050**	0,0000	0,0000	0,0040	0,0010
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	**10,2960**	9,9740	0,0060	0,3160	0,0000
17	Хозяйственные нужды организации	**0,2410**	0,2410	0,0000	0,0000	0,0000
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	**201,6780**	201,2920	0,0000	0,2790	0,1070
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	**1,2250**	1,2150	0,0020	0,0060	0,0020
19.1	относимые на собственное потребление	**1,2150**	1,2150	0,0000	0,0000	0,0000
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	**0,0670**	0,0000	0,0500	0,0150	0,0020
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	**1,1580**	1,2150	-0,0480	-0,0090	0,0000
III. Мощность (МВт)						
23	Заявленная мощность	**9,6040**	0,0000	6,9190	2,4590	0,2260
24	Максимальная мощность	**10,5560**	0,3000	0,1280	9,2560	0,8720
25	Резервируемая мощность	**6,5130**	0,2750	0,3230	5,2350	0,6800

IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч; МВт)						
26	Полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч):	**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
26.1	по одноставочному тарифу	**0,0000**				
26.2	по двухставочному тарифу:	**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
26.2.1	мощность (МВт), в том числе:	**0,0000**				
26.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)	**0,0000**				
26.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	**0,0000**				
27	Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО (тыс. кВт ч):	**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
27.1	по одноставочному тарифу:	**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
27.1.1	прочим потребителям	**0,0000**				
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
27.1.2.1	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненным к нему категориям потребителей:	**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	**0,0000**				
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления	**0,0000**				
27.1.2.2	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками и приравненным к нему категориям потребителей:	**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	**0,0000**				
27.1.2.2.2	сверх социальной нормы потребления	**0,0000**				
27.1.2.3	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему потребителям:	**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	**0,0000**				
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	**0,0000**				
27.1.2.4	Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан	**0,0000**				
27.1.2.5	Религиозным организациям	**0,0000**				
27.1.2.6	Юридическим лицам приобретающим электроэнергию в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях и в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания	**0,0000**				
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц	**0,0000**				
27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
27.2.1	мощность (МВт), в том числе:	**0,0000**				
27.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)	**0,0000**				
27.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	**0,0000**				
28	Оплачиваемый сетевыми организациями объем оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	**7 154,8740**	0,0000	1 717,3250	4 424,7920	1 012,7570
28.1	по одноставочному тарифу	**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
28.2	по двухставочному тарифу:	**7 154,8740**	0,0000	1 717,3250	4 424,7920	1 012,7570
28.2.1	мощность (МВт)	**2,5650**	0,0000	0,6157	1,5863	0,3631
28.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	**7 154,8740**	0,0000	1 717,3250	4 424,7920	1 012,7570

V. Стоимость услуг (тыс. руб.)						
29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и ТСО):	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000
29.1	по одноставочному тарифу	**0,000**				
29.2	по двухставочному тарифу:	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.1	мощность, в том числе:	**0,000**				
29.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	**0,000**				
29.2.2	компенсация потерь	**0,000**				
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ГП, ЭСО:	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1	по одноставочному тарифу	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.1	прочим потребителям	**0,000**				
30.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	**0,000**				
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	**0,000**				
30.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2.1	мощность, в том числе:	**0,000**				
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	**0,000**				
30.2.2	компенсация потерь	**0,000**				
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	**11 084 873,853**	0,000	2 764 151,145	6 853 137,508	1 467 585,200
31.1	по одноставочному тарифу	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000
31.2	по двухставочному тарифу:	**11 084 873,853**	0,000	2 764 151,145	6 853 137,508	1 467 585,200
31.2.1	мощность	**10 085 536,862**	0,0000	2 523 286,9683	6 234 511,7381	1 327 738,1557
31.2.2	компенсация потерь	**999 336,990**	0,0000	240 864,1768	618 625,7695	139 847,0441

Информация о затратах на оплату потерь
(п.19г в соотв. с ПП РФ №24 от 21.01.2004г.)

АО "Кольская ГМК", в 2025 году осуществляет закуп электрической энергии для компенсации потерь при передача электроэнергии потребителям, имеющим технологическое присоединение к сетям АО "Кольская ГМК" по договору купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в сетях АО "Кольская ГМК" у Гарантирующего поставщика ООО "Арктик-энерго" и АО "РОСАТОМ Энергосбыт, а также у энергоснабжающей организации ООО "РОСАТОМ Энергосбыт Бизнес" по свободным ценам

Фактические затраты на оплату потерь в сетях в 2025 году

Период	Объем потерь	Стоимость
	тыс.кВтч	руб. без НДС
январь	6,241	17 370,57
февраль	5,340	14 903,71
март	5,619	14 702,65
апрель	4,702	12 581,68
май	4,01	10 198,62
июнь	3,257	8 082,00
июль	3,122	8 004,78
август	2,931	8 503,28
сентябрь	3,082	9 117,22
октябрь	3,531	9 789,77
ноябрь	4,029	12 433,10
декабрь	4,473	13 236,50

Информация о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования (п.19г в соотв. с ПП РФ №24 от 21.01.2004г.)

Мероприятия по снижению размеров потерь в сетях АО "Кольская ГМК" отсутствуют

Зона деятельности сетевой организации АО "Кольская ГМК" (п.19г в соотв. с ПП РФ №24 от 21.01.2004г.)

АО "Кольская ГМК" оказывает услуги по передаче электрической энергии на территориях промышленных площадок и объектов АО "Кольская ГМК" в муниципальных образованиях:

- город Мончегорск с подведомственной территорией
- городское поселение Заполярный Печенгского района
- городское поселение Никель Печенгского района

Сводные данные об аварийных отключениях (технологических нарушениях) в электрических сетях АО "Кольская ГМК" при оказании услуг по передаче электроэнергии сторонним потребителям за 2025 год (п.19г в соотв. с ПП РФ №24 от 21.01.2004г.)

Период	Количество аварийных отключений сторонних потребителей			Объем недопоставленной в результате аварийных отключений электроэнергии, кВт*час
	город Мончегорск	город Заполярный	городское поселение Никель	
январь	0	0	0	0
февраль	0	0	0	0
март	0	0	0	0
апрель	0	0	0	0
май	0	0	0	0
июнь	0	0	0	0
июль	0	0	0	0
август	0	0	0	0
сентябрь	0	0	0	0
октябрь	0	0	0	0
ноябрь	0	0	0	0
декабрь	0	0	0	0
Итого:	**0**	**0**	**0**	**0**

Сведения о выполнении мероприятий намеченных по результатам расследований аварийных отключений (технологических нарушений) в 2025 году
(п.19г в соотв. с ПП РФ №24 от 21.01.2004г.).

Период	Намечено	Выполняется	Выполнено	Перенесено
январь	0	0	0	0
февраль	0	0	0	0
март	0	0	0	0
апрель	0	0	0	0
май	0	0	0	0
июнь	0	0	0	0
июль	0	0	0	0
август	0	0	0	0
сентябрь	0	0	0	0
октябрь	0	0	0	0
ноябрь	0	0	0	0
декабрь	0	0	0	0
Итого:	**0**	**0**	**0**	**0**

Инвестиционная программа АО "Кольская ГМК"
(п.19м в соотв. с ПП РФ №24 от 21.01.2004г.)

Инвестиционная программа АО "Кольская ГМК" на 2024 год не утверждалась.

Условия договора об оказании услуг по передаче электрической энергии (п.19з в соотв. с ПП РФ №24 от 21.01.2004г.).

Общие принципы и порядок оказания сетевыми компаниями услуг по передаче электрической энергии определены:

Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861

(Источник публикации -"Собрание законодательства РФ", 27.12.2004, N 52 (часть 2), ст. 5525, "Российская газета", N 7, 19.01.2005.
Полный текст Постановления Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 доступен в сети интернет на официальном интернет-портале правовой информации http://www.pravo.gov.ru

Договор является публичным и обязательным к заключению для сетевой организации. Договор не может быть заключен ранее заключения договора об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, за исключением случаев, когда потребителем услуг выступают:
а) лица, чьи энергопринимающие устройства технологически присоединены к электрической сети;
б) лица, осуществляющие экспорт (импорт) электрической энергии и не имеющие во владении, в пользовании и распоряжении объекты электроэнергетики, присоединенные к электрической сети;
в) энергосбытовые организации (гарантирующие поставщики), заключающие договор в интересах обслуживаемых ими потребителей электрической энергии.

В рамках договора сетевая организация обязуется осуществить комплекс организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, а потребитель услуг - оплатить их.

Договор содержит следующие существенные условия:

а) величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке присоединения;

б) величина заявленной мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии в указанных в договоре точках присоединения. При этом в случае опосредованного присоединения величина заявленной мощности в точке присоединения каждого из энергопринимающих устройств потребителей услуг определяется в соответствии с величиной потребления электрической энергии соответствующим потребителем в часы пиковых нагрузок энергосистемы, ежегодно определяемых системным оператором;
в) ответственность потребителя услуг и сетевой организации за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью сетевой организации и потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности сторон, являющихся приложениями к договору;
г) обязательства сторон по оборудованию точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям, а также по обеспечению их работоспособности и соблюдению в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем. До исполнения обязательств по оборудованию точек присоединения приборами учета стороны применяют согласованный ими расчетный способ учета электрической энергии (мощности), применяемый при определении объемов переданной электроэнергии (мощности).

При исполнении договора потребитель услуг обязан:

а) соблюдать предусмотренный договором режим потребления (производства) электрической энергии (мощности). В случае систематического (2 и более раза в течение календарного года) превышения потребителем величины заявленной мощности более чем на 10 процентов при определении обязательств по договору используется величина фактически использованной мощности в текущем периоде регулирования, а для потребителей, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых свыше 750 кВА, - величина максимальной мощности;
б) оплачивать услуги сетевой организации по передаче электрической энергии в размере и сроки, установленные договором;

в) поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств;
г) осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления;
д) соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони;
е) поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств);
ж) выполнять требования сетевой организации об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками ограничения (временного отключения) потребления при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления;

з) представлять в сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования);
и) информировать сетевую организацию в установленные договором сроки об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них;

к) информировать сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников потребителя услуг, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики;
л) беспрепятственно допускать уполномоченных представителей сетевой организации в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии в порядке и случаях, установленных договором.

При исполнении договора сетевая организация обязана:
а) обеспечить передачу электрической энергии в точке присоединения энергопринимающих устройств потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) к электрической сети, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони;
б) осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор);

в) определять в порядке, определяемом Министерством промышленности и энергетики Российской Федерации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей услуг. При этом указанные характеристики для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением 35 кВ и ниже, устанавливаются сетевой организацией, а для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением выше 35 кВ, - сетевой организацией совместно с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления;
г) в порядке и сроки, установленные договором, информировать потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по договору;
д) беспрепятственно допускать уполномоченных представителей потребителей услуг в пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии, переданной данному потребителю, в порядке и случаях, установленных договором.

Лицо, которое намерено заключить договор направляет в сетевую организацию заявление о заключении договора, которое должно содержать следующие сведения, подтверждаемые приложенными к нему документами:
- реквизиты потребителя услуг по передаче электрической энергии или потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор;
- объемы и предполагаемый режим передачи электрической энергии с разбивкой по месяцам;
- объем присоединенной максимальной мощности и характер нагрузки энергопринимающих устройств (энергетических установок), присоединенных к сети, с ее распределением по каждой точке присоединения и с приложением акта разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон;

- однолинейная схема электрической сети потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор);
- срок начала оказания услуг по передаче электрической энергии;

Договоры для целей использования электрической энергии для бытовых нужд гражданами-потребителями заключаются гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией), обслуживающим соответствующих потребителей, или самими потребителями электрической энергии.
Такие договоры включают следующие условия:
а) ответственность потребителя услуг и сетевой организации за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью сетевой организации и потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности сторон, являющихся приложениями к договору;
б) обязательства сторон по оборудованию точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям, а также по обеспечению их работоспособности и соблюдению в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем. До исполнения обязательств по оборудованию точек присоединения приборами учета стороны применяют согласованный ими расчетный способ учета электрической энергии (мощности), применяемый при определении объемов переданной электроэнергии (мощности);
в) обязательства потребителя:
- беспрепятственно допускать уполномоченных представителей сетевой организации в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии;
- оплачивать услуги сетевой организации по передаче электрической энергии в размере и сроки, установленные договором;

- поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств (при наличии соответствующего оборудования);
г) обязательства сетевой организации:
- обеспечить передачу электрической энергии в точке присоединения энергопринимающих устройств потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) к электрической сети, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони;
- осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор);
- в порядке и сроки, установленные договором, информировать потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по договору;