



ПРАВИТЕЛЬСТВО ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ  
Комитет по тарифам и ценовой политике (Лен РТК)

---

**ПРИКАЗ**

**комитета по тарифам и ценовой политике**

от 01 августа 2011 года

№ 86-п

**Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» энергопринимающих устройств заявителей, расположенных на территории Ленинградской области, без учета инвестиционной составляющей**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 года № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 30 ноября 2010 года № 365-э/5 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», положением о комитете по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, утвержденным постановлением Правительства Ленинградской области от 12 ноября 2004 года № 255 и на основании протокола заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике от 29 июля 2011 года № 8

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Установить ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» энергопринимающих устройств заявителей, расположенных на территории Ленинградской области, без учета инвестиционной составляющей, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Установить, что объем финансовых средств, необходимый для осуществления мероприятий неинвестиционного характера, рассчитанный в соответствии со ставками платы согласно приложению к настоящему приказу, учитывается при:

- расчете стоимости договора об оказании услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» энергопринимающих устройств заявителя, в том по индивидуальному проекту присоединения;

- формировании выпадающих доходов ОАО «Ленэнерго» в соответствии с реестром заключенных электросетевой организацией договоров с заявителями, подавшими заявки на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, в том числе в целях временного (на срок более 6 месяцев) технологического присоединения, максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Ставки платы за технологическое присоединение, указанные в приложении к настоящему приказу, не включают налог на добавленную стоимость.

4. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Председатель комитета  
по тарифам и ценовой политике  
Ленинградской области



П.М. Березовский

**Приложение  
к приказу комитета по тарифам  
и ценовой политике  
Ленинградской области  
от 01 августа 2011 года № 86-п**

**Ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» энергопринимающих устройств заявителей, расположенных на территории Ленинградской области, без учета инвестиционной составляющей**

№ п/п	Наименование категории заявителя	в том числе по мероприятиям								
		3	4	5	6	7	8	9		
		Итого ставка платы за технологическое присоединение, руб/кВт	Подготовка технического условия, руб/кВт	Разработка проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, руб/кВт	Выполнение технических условий, включая осуществление мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие аппаратуры противовазваринной и релейной автоматики в соответствии с техническими условиями, руб/кВт	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, руб/кВт	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом Федерального органа исполнительной власти, руб/кВт(*)	Фактические действия по присоединению и обеспечению работ в энергопринимающих устройствах в электрической сети, руб/кВт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
1	до 15 кВт включительно	2311	1109,00	0,00	439,00	555,00	0,00	208,00		
2	от 15 кВт до 30 кВт включительно	1389	667,00	0,00	222,00	295,00	0,00	205,00		
3	от 30 кВт до 50 кВт включительно	702	337,00	0,00	112,00	147,00	0,00	106,00		
4	от 50 кВт до 100 кВт включительно	371	178,00	0,00	59,00	78,00	0,00	56,00		
5	от 100 кВт до 200 кВт включительно	347	174,00	0,00	45,00	59,00	20,00	49,00		
6	от 200 кВт до 300 кВт включительно	202	101,00	0,00	26,00	34,00	12,00	29,00		
7	от 300 кВт до 400 кВт включительно	142	72,00	0,00	18,00	24,00	8,00	20,00		
8	от 400 кВт до 500 кВт включительно	115	58,00	0,00	14,00	20,00	7,00	16,00		
9	от 500 кВт до 600 кВт включительно	96	48,00	0,00	12,00	16,00	6,00	14,00		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
10	от 600 кВт до 637,5 кВт (750 кВА) включительно	77	39,00	0,00	10,00	13,00	5,00	10,00
11	от 637,5 кВт (750 кВА) до 800 кВт включительно	83	42,00	0,00	13,00	14,00	6,00	8,00
12	от 800 кВт до 900 кВт включительно	74	37,00	0,00	11,00	13,00	5,00	8,00
13	от 900 кВт до 1000 кВт включительно	67	36,00	0,00	10,00	11,00	4,00	6,00
14	от 1000 кВт до 1100 кВт включительно	61	32,00	0,00	9,00	10,00	4,00	6,00
15	от 1100 кВт до 1200 кВт включительно	55	28,00	0,00	8,00	9,00	4,00	6,00
16	от 1200 кВт до 1300 кВт включительно	51	26,00	0,00	8,00	9,00	4,00	4,00
17	от 1300 кВт до 1400 кВт включительно	48	26,00	0,00	7,00	8,00	3,00	4,00
18	от 1400 кВт до 1500 кВт включительно	44	23,00	0,00	7,00	7,00	3,00	4,00
19	от 1500 кВт до 1600 кВт включительно	42	22,00	0,00	6,00	7,00	3,00	4,00
20	от 1600 кВт до 1700 кВт включительно	39	20,00	0,00	6,00	7,00	3,00	3,00
21	от 1700 кВт до 1800 кВт включительно	37	19,00	0,00	5,00	6,00	3,00	4,00
22	от 1800 кВт до 1900 кВт включительно	35	18,00	0,00	5,00	6,00	2,00	4,00
23	от 1900 кВт до 2000 кВт включительно	33	17,00	0,00	5,00	6,00	2,00	3,00
24	от 2000 кВт до 3000 кВт включительно	22	11,00	0,00	3,00	4,00	2,00	2,00
25	от 3000 кВт до 4000 кВт включительно	17	9,00	0,00	2,00	3,00	1,00	2,00
26	от 4000 кВт до 5000 кВт включительно	13	7,00	0,00	2,00	2,00	1,00	1,00
27	от 5000 кВт до 10000 кВт и выше	7	3,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00

\*- Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение:

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- для заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- для заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжением которых предусматривается по одному источнику).