

Приказ Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 августа 2019 г. N 158-п "О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 декабря 2015 года N 535-п "Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области"

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 "О ценообразовании в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике", приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 г. N 98-э "Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки", приказом Федеральной службы по тарифам от 30 марта 2012 г. N 228-э "Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала", приказом ФСТ России от 16 сентября 2014 года N 1442-э "Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей", приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года N 20-э/2 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", с проектом приказа ФАС России от 22 декабря 2015 года N 2015-12120 "Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2016 год", проектом расчета предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям за исключение населения и приравненным к нему категориям потребителей на 2016 год, опубликованным ФАС России 25 декабря 2015 года, приказом ФСТ России от 28 марта 2013 года N 313-э "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов", Положением о комитете по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, утвержденным постановлением Правительства Ленинградской области от 28 августа 2013 года N 274, и на основании протокола заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике от 30 декабря 2015 года N 36

Приложение 1.3
к приказу
комитета по тарифам и ценовой
политике Ленинградской области
от 30 декабря 2015 г. N 535-п

Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области, поставляемой прочим потребителям на 2019 год

С изменениями и дополнениями от:

29 июля, 30 августа, 30 сентября 2019 г.

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие				
1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	X	1 611 173,45	1 636 536,34	1 377 241,33	1 639 174,69
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	X	55,77	156,27	283,98	876,77
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	X	1,82941	2,55624	2,61631	4,74508
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	4 921 277,12	4 502 284,67	348 025,29	343 781,67	-272 814,51
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт ч		1 388,88	1 663,83	311,36	-462,31
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие				
2.1	Двухставочный тариф						

2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	X	1 611 173,45	1808992,40	1714532,05	1951323,08
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	X	59,62	167,05	303,57	938,14
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	X	1,92917	3,25154	3,39011	5,61151
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	4880960,77	5 219 191,82	317764,54	504155,11	-1160150,70
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт ч		1 621,25	2132,06	486,26	-1964,22

* для группы "Прочие потребители" тарифы на услуги по передаче электрической энергии установлены с учетом инвестиционных программ субъектов электроэнергетики.

** Ставка перекрестного субсидирования (графы 4-8) определяется как отношение величины перекрестного субсидирования соответствующего уровня напряжения к величине планового объема полезного отпуска электрической энергии по соответствующему уровню напряжения всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с п. 1.2 таблицы 2 приложения N 1.

Таблица1

**Размер
экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Ленинградской области на 2019 год**

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ленинградской области					
1.1.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	1 полугодие				
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	349 517,83	501 969,09	1 193 384,29	1 835 074,83
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	55,77	156,27	283,98	876,77
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,63006	0,90052	2,25194	4,30844
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче	2 полугодие				

	электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)					
1.2.1	Двухставочный тариф)					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	213 985,86	504610,8 2	1423982, 04	2766530 ,71
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	59,62	167,05	303,57	938,14
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,40927	1,02334	2,85558	6,02575
N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ленинградской области		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ленинградской области		Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	
			тыс. руб.		тыс. руб.	
1	Акционерное общество "Ленинградская областная электросетевая компания"		5 100 001,38		383 829,87	
2	Муниципальное предприятие "Всеволожское предприятие электрических сетей"		272 405,20		21 607,81	
3	Акционерное общество "Оборонэнерго" филиал "Северо-Западный"		218 707,71		29 347,04	
4	Открытое акционерное общество "РЖД" (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - СП "Трансэнерго" - филиала ОАО "РЖД")		235 584,24		2 099,60	

5	Акционерное общество "Коммунарские электрические сети"	45 000,95	88,36
6	Федеральное государственное унитарное предприятие "Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова"	4 483,78	
7	Акционерное общество "Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения"	2 399,29	
8	Общество с ограниченной ответственностью "Пикалёвский глинозёмный завод"	5 624,93	
9	Закрытое акционерное общество "Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания"	2 771,95	
10	Общество с ограниченной ответственностью "Энергетика и инженерное обеспечение"	58 553,70	9 082,59
11	Общество с ограниченной ответственностью "Никольская электросетевая компания"	16 360,99	
12	Общество с ограниченной ответственностью "Подпорожские электрические сети"	26 060,56	
13	Общество с ограниченной ответственностью "Киришская сервисная компания"	22 014,38	
14	Акционерное общество "Санкт-Петербургские электрические сети" Доверительное управление	4 262,40	
15	Общество с ограниченной ответственностью "Северо-Западная Электросетевая компания"	12 867,74	
16	Общество с ограниченной	34 207,80	

	ответственностью "Сетевое предприятие "Росэнерго"		
17	Общество с ограниченной ответственностью "СевЭнергоСети"	5 917,12	
18	Общество с ограниченной ответственностью "Энергоинвест"	36 584,43	
19	Общество с ограниченной ответственностью "Региональные электрические сети"	7 419,30	
20	Общество с ограниченной ответственностью "Линк Электро"	67 132,39	
21	Общество с ограниченной ответственностью "Восток"	62 296,10	
22	Федеральное государственное унитарное предприятие "Российский научный центр "Прикладная химия"	7 743,27	
23	Публичное акционерное общество "Ленэнерго"	19 185 891,09	89 779,73
24	Открытое акционерное общество "Объединенная энергетическая компания"	182270,98	0
Всего		25616561,68	535 835,00

Таблица 2

Показатели
для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области
на 2019 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерен ия	1 полугодие				2 полугодие				
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ленинградской области:										
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт ч	2095,24	225,95	1549,2 8	1998,7 9	2307,4 6	165,4 9	1431,59	1946,50	
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей:										
1.1. 1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии										
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии(в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВ т-ч	1,02	0,82	53,20	412,65	1,04	0,82	20,32	401,93	
1.1. 2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения										

	<p>специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>									
	<p>Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)</p>	млн.кВт-ч	0,00	0,00	13,56	133,72	0,00	0,00	12,78	141,90
1.1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>									
	<p>Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)</p>	млн.кВт-ч	0,00	1,67	18,17	674,70	0,00	1,58	25,42	630,88
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:									
1.1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства									
	<p>Плановый объем полезного отпуска</p>	млн.кВт-ч	21,81	14,29	350,82	149,19	20,39	14,05	327,47	145,39

	электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)									
1.1. 4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия <u>раздельного учета электрической энергии для указанных помещений</u>									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВт ч	0,00	0,00	0,54	0,54	0,00	0,00	0,51	0,51
1.1. 4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВт ч	7,04				6,43			
1.1. 4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВт-ч	17,95				16,99			
1.1. 4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВт ч	21,75				20,11			
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн.кВт ч	2172,4 2	209,17	1104,1 4	590,12	2286,0 2	149,04	1036,80	590,64
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической, энергии, в т.ч.:	МВт	601,17	55,83	425,81	622,97	628,39	46,80	427,61	596,60
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:									

	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	6,41	4,71	114,17	390,87	5,81	4,45	116,53	360,84
--	--	-----	------	------	--------	--------	------	------	--------	--------