

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
ПАО "Ленэнерго" на 2017 год на территории Ленинградской области
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Ленэнерго"
2. Сокращенное наименование	ПАО "Ленэнерго"
3. Место нахождения	Санкт-Петербург
4. Адрес юридического лица	площадь Конституции, д.1, Санкт-Петербург, 196247
5. ИНН	7803002209
6. КПП	781001001
7. Ф.И.О. руководителя	Бердников Р.Н.
8. Адрес электронной почты	office@lenenergo.ru
9. Контактный телефон	+7 (812) 595 8613
10. Факс	+7 (812) 494 3254

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
 для расчета платы за технологическое присоединение
 к территориальным распределительным сетям на уровне
 напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой
 мощностью менее 8900 кВт

ПАО "Ленэнерго"
 (наименование сетевой организации)
 на _2017 год на территории Ленинградской области

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Уровень напряжения	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
				по постоянной схеме	по временной схеме
C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	0,4, 6-10	руб./кВт.	914,49	914,49
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю			390,60	390,60
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий			293,87	293,87
C _{1.3}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя			68,92	68,92
C _{1.4}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")			161,10	161,10
C ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения НН согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	0,4	руб./км	x	x
	в т.ч.			x	x
	СИП-2А 3х95+1х95+1х16			382 663,00	382 663,00
	СИП-2А 3х35+1х50			241 015,00	241 015,00
	СИП-2А 3х50+1х70			241 646,00	241 646,00
	СИП-2А 3х70+1х70			244 843,00	244 843,00
СИП-2А 3х70+1х95	246 255,00	246 255,00			
C ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения СН2 согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	6-20	руб./км	x	x
	в т.ч.			x	x
	СИП-3 1х95 (совместная подвеска)			458 165,00	458 165,00
	СИП-3 1х50			333 734,00	333 734,00

	СИП-3 1x70			360 561,00	360 561,00
	СИП-3 1x95			387 635,00	387 635,00
	СИП-3 1x120			408 978,00	408 978,00
C ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения НН согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	0,4	руб./км	x	x
	в т.ч.			x	x
	ААБ2л-1 (3x185) два кабеля			738 909,00	738 909,00
	АСБ 4x185			377 953,00	377 953,00
	АСБ 4x185 два кабеля			692 635,00	692 635,00
	ААБ-2л-1 (3x185) четыре кабеля			1 259 709,00	1 259 709,00
C ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения СН2 согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	6-20	руб./км	x	x
	в т.ч.			x	x
	АПвПг-10 3x(1x240/50)			524 783,00	524 783,00
	АСБ-10 (3x240)			419 044,00	419 044,00
	АПвПг-10 3(1x240/50) два кабеля			1 040 984,00	1 040 984,00
	АСБ-10 (3x240) два кабеля			787 931,00	787 931,00
	3x225 мм2 методом горизонтально направленного бурения			3 167 244,00	3 167 244,00
4x225 мм2 методом горизонтально направленного бурения	4 221 514,00	4 221 514,00			
C ₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на уровне напряжения СН2/НН	0,4, 6-20	руб./кВт	x	x
	в т.ч.			x	x
	МТП 1x100 кВА			711,00	711,00
	МТП 1x160 кВА			474,00	474,00
	МТП 1x250 кВА			332,00	332,00
	СТП 1x25 кВА			1830	1 830,00
	СТП 1x40 кВА			1 483,00	1 483,00
	СТП 1x63 кВА			1442	1 442,00
	СТП 1x100 кВА			1407	1 407,00
	СТП 1x160 кВА			989,00	989,00
	КТП 1x63 кВА тупикового типа			1 964,00	1 964,00
	КТП 1x100 кВА тупикового типа			1 271,00	1 271,00
	КТП 1x160 кВА тупикового типа			1 206,00	1 206,00
	КТП 1x250 кВА тупикового типа			653,00	653,00
	КТП 1x400 кВА тупикового типа			421,00	421,00
	КТП 1x630 кВА тупикового типа			299	299,00
	КТП 1x1000 кВА тупикового типа			385,00	385,00
	КТП 2x63 кВА тупикового типа			1 393,00	1 393,00
	КТП 2x100 кВА тупикового типа			907,00	907,00
	КТП 2x160 кВА тупикового типа			595,00	595,00
	КТП 2x250 кВА тупикового типа			452	452,00
	КТП 2x400 кВА тупикового типа			333	333,00
	КТП 2x630 кВА тупикового типа			226	226,00
	КТП 2x1000 кВА тупикового типа			327,00	327,00
	БКТП 1x250 кВА			2 779,00	2 779,00
	БКТП 1x400 кВА			1 742,00	1 742,00
	БКТП 1x630 кВА			1 240,00	1 240,00
	БКТП 1x1000 кВА			741,00	741,00
	БКТП 1x1250 кВА			616,00	616,00
	БКТП 2x250 кВА			2 263,00	2 263,00
	БКТП 2x400 кВА			1 444,00	1 444,00
	БКТП 2x630 кВА			990,00	990,00
БКТП 2x1000 кВА	854,00	854,00			
БКТП 2x1250 кВА	760	760,00			
БКТП 2x1600 кВА	602	602,00			

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении
на территории Ленинградской области

	Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки <*> (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	59 759 956,02	152 996,17	390,60
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	2 260 188 044,97	61 198,47	36 932,10
	строительство воздушных линий НН	913 424 687,79	61 198,47	14 925,61
	строительство воздушных линий СН2	1 023 059 410,05	61 198,47	16 717,08
	строительство кабельных линий			
	строительство пунктов секционирования			
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	323 703 947,13	61 198,47	5 289,41
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00	0,00
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	44 961 126,29	152 996,17	293,87
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	10 544 253,04	152 996,17	68,92
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:	24 647 542,42	152 996,17	161,10
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение
на территории Ленинградской области

	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период (2016)	Плановые показатели на следующий период (2017)
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	230 834	139 913
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	2 732	7 211
	энергия на хозяйственные нужды	1 677	1 064
	оплата труда	112 190	61 779
	отчисления на страховые взносы	33 746	18 781
	прочие расходы - всего	80 488	51 078
	из них:		
	работы и услуги производственного характера		
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	3 431	2 178
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	77 057	48 900
	в том числе:		
	услуги связи	1 790	1 136
	расходы на охрану и пожарную безопасность	2 996	1 901
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	8 448	5 361
	плата за аренду имущества	16 058	10 191
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	47 764	30 311
	внерезидентные расходы - всего	0	
	в том числе:		
	расходы на услуги банков		
	процент за пользование кредитом		
	прочие обоснованные расходы		
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)		
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	7 784 497,42	2 260 188,04
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	122 154,76	141 186,07
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	8 015 330,93	2 400 100,84

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию на территории Ленинградской области

Наименование мероприятий		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0	0
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию на территории Ленинградской области

Наименование мероприятий		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:	0	0	0
	0,4, 1-20 кВ	0	0	0
	1 - 20 кВ	0	0	0
	35 кВ	0	0	0
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	2 682 946	1 311	188 391
	0,4, 1-20 кВ	2 103 846	1 311	188 391
	35 кВ			
	110 кВ	579 101	0	0

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения
по договорам, заключенным за текущий год (2016) на территории Ленинградской области

Категория заявителей		Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	6 358	45	-	84 103	640	-	35 626	355	-
	в том числе льготная категория <*>	5 825	14	-	77 649	205	-	2 715	7	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего	232	35	-	18 925	2 275	-	158 236	4 010	-
	в том числе льготная категория <***>	2	-	-	230	-	-	54	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	23	13	-	6 603	3 858	-	102 418	2 360	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	1	8	-	4 000	14 831	-	82 866	110 324	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	От 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Объекты генерации	-	-	1	-	-	12 000	-	-	70

<*> Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

<***> Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение
за текущий год (2016) на территории Ленинградской области

1.	Категория заявителей	Количество договоров (штук)				Максимальная мощность (кВт)				
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
	До 15 кВт - всего	524	-	-	19 780	-	-	-	-	-
	в том числе льготная категория <*>									
2.	От 15 до 150 кВт - всего	1 119	4	-	9 697	464	-	-	-	-
	в том числе льготная категория <***>									
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	83	8	-	20 167	3 132	-	-	-	-
	в том числе по индивидуальному проекту									
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	10	23	2	16 030	54 727	10 000	-	-	-
	в том числе по индивидуальному проекту									
5.	От 8900 кВт - всего	-	-	1	-	-	19 000	-	-	-
	в том числе по индивидуальному проекту									
6.	Объекты генерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-

<*> Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

<***> Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусмотрена рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от