

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ  
о расходах за технологическое присоединение  
ПАО "Ленэнерго" на 2017 год на территории Санкт-Петербурга  
(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	<a href="mailto:office@lenenergo.ru">office@lenenergo.ru</a>
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 Санкт-Петербурга**

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Уровень напряжения	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
				по постоянной схеме	по временной схеме
ПАО "Ленэнерго" Санкт-Петербург Территориальная зона №1					
C <sub>1</sub>	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.	1 286,34	1 286,34
C <sub>1.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		руб./кВт.	752,00	752,00
C <sub>1.2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		руб./кВт.	332,33	332,33
C <sub>1.3</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя		руб./кВт.	59,28	59,28
C <sub>1.4</sub>	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")		руб./кВт.	142,73	142,73
C <sub>3</sub>	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
	АПвБШп 4Х240			9 117 459,63	9 117 459,63
	(один кабель в траншее)				
	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			6-20	руб./км
в т.ч.	x	x			
АПвПу2г 3(1х240/70)	10 363 041,12	10 363 041,12			
(один кабель в траншее)					
АПвПу2г 3(1х400/70)	20 670 909,39	20 670 909,39			
(два кабеля в траншее)					
Прокладка двух товб d=225 мм методом горизонтально-					



Наименование стандартизированных тарифных ставок		Уровень напряжения	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки		
				по постоянной схеме	по временной схеме	
Прокладка четырех труб d=225 мм методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)				87 519 000,87	87 519 000,87	
C <sub>4</sub>	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 НН	0,4, 6-20	руб./кВт	x	x	
	в т.ч.			x	x	
	БКТП - 1x400			25 258,20	25 258,20	
	БКТП - 1x630			16 532,81	16 532,81	
	БКТП - 1x1000			11 612,79	11 612,79	
	БКТП - 1x1250			11 395,00	11 395,00	
	БКТП - 2x400			20 053,46	20 053,46	
	БКТП - 2x630			15 428,44	15 428,44	
	БКТП - 2x1000			10 210,77	10 210,77	
	БКТП - 2x1600			6 534,94	6 534,94	
	БКРТП - 2x1000			24 226,39	24 226,39	
	БКРТП - 4x1000			11 863,18	11 863,18	
	БКРТП - 4x1250			10 508,92	10 508,92	
<b>ПАО "Ленэнерго" Санкт-Петербург Территориальная зона №2</b>						
C <sub>1</sub>	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.	1 286,34	1 286,34	
C <sub>1.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю			руб./кВт.	752,00	752,00
C <sub>1.2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий			руб./кВт.	332,33	332,33
C <sub>1.3</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя			руб./кВт.	59,28	59,28
C <sub>1.4</sub>	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")			руб./кВт.	142,73	142,73
	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	
	АПвББШп 4X240 (один кабель в траншее)			8 387 727,35	8 387 727,35	



Наименование стандартизированных тарифных ставок		Уровень напряжения	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
				по постоянной схеме	по временной схеме
С <sub>3</sub>	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	6-20	руб./км	x	x
	в т.ч.			x	x
	АПвПу2г 3(1x240/70) (один кабель в траншее)			9 533 616,49	9 533 616,49
	АПвПу2г 3(1x400/70) (два кабеля в траншее)			19 016 475,98	19 016 475,98
	Прокладка двух труб d=225 мм методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)			35 921 609,77	35 921 609,77
	Прокладка четырех труб d=225 мм методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)			80 514 260,23	80 514 260,23
С <sub>4</sub>	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 НН	0,4, 6-20	руб./кВт	x	x
	в т.ч.			x	x
	БКТП - 1x400			23 236,61	23 236,61
	БКТП - 1x630			15 209,58	15 209,58
	БКТП - 1x1000			10 683,34	10 683,34
	БКТП - 1x1250			10 482,98	10 482,98
	БКТП - 2x400			18 448,44	18 448,44
	БКТП - 2x630			14 193,60	14 193,60
	БКТП - 2x1000			9 393,53	9 393,53
	БКТП - 2x1600			6 011,90	6 011,90
	БКРТП - 2x1000			22 287,39	22 287,39
	БКРТП - 4x1000			10 913,69	10 913,69
	БКРТП - 4x1250			9 667,82	9 667,82

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,  
осуществляемые при технологическом присоединении  
на территории Санкт-Петербурга

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:	107 405 566,35	142 826,61	752,00
	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":	2 123 442 600,44	xxx	xxx
	строительство воздушных линий			
	строительство кабельных линий (НН)	805 440 619,51	57 130,64	14 098,22
	строительство кабельных линий (СН2)	1 010 425 637,89	57 130,64	17 686,23
	строительство пунктов секционирования			
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	307 576 343,04	57 130,64	5 383,74
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	47 465 709,66	142 826,61	332,33
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	8 467 110,70	142 826,61	59,28
	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:	20 385 901,55	142 826,61	142,73
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			

РАСЧЕТ  
необходимой валовой выручки сетевой организации  
на технологическое присоединение  
на территории Санкт-Петербурга

	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период (2016)	Плановые показатели на следующий период (2017)
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	240 219	183 724
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	2 317	6 341
	энергия на хозяйственные нужды	795	565
	оплата труда	99 979	77 236
	отчисления на страховые взносы	30 121	23 480
	прочие расходы - всего	107 008	76 103
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	0	0
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	16 554	11 773
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	90 454	64 330
	в том числе:		
	услуги связи	1 376	979
	расходы на охрану и пожарную безопасность	2 889	2 055
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	18 864	13 416
	плата за аренду имущества	18 723	13 316
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	48 602	34 565
	внебюджетные расходы - всего	0	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	7 857 404,70	2 123 442,60
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	278 244,90	95 985,54
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	8 097 624,16	2 307 166,89

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ  
о присоединенных объемах максимальной мощности  
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию на территории Санкт-Петербурга

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	254 302	0



ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ

о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию на территории Санкт-Петербурга

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:			
0,4, 6-10 кВ	11 894 836	1 371	721
110 кВ	3 368 232	19	341
35 кВ	368 674	0	10
2.			
Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	0	0	0
1 - 20 кВ	0	0	0
35 кВ	0	0	0

ИНФОРМАЦИЯ  
об осуществлении технологического присоединения  
по договорам, заключенным за текущий год (2016) на территории Санкт-Петербурга

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	1 873	3	-	10 998,8	45,0	-	21 407,18	39,38	-
в том числе льготная категория <*>	130	-	-	1 475,2	-	-	60,59	-	-
2. От 15 до 150 кВт - всего	280	4	-	14 835,6	313,0	-	85 612,03	498,02	-
в том числе льготная категория <*>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	57	9	-	19 128,7	3 314,0	-	525 264,43	56 834,16	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	18	7	2	34 751,5	15 034,2	7 314,8	1 277 723,73	90 586,76	6 400,45
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. От 8900 кВт - всего	-	-	1	-	-	55 868,6	-	-	41 510,37
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	1	-	-	55 868,6	-	-	41 510,37
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

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год (2016) на территории Санкт-Петербурга

	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
1.	До 15 кВт - всего	2 201			404,0		
	в том числе льготная категория <*>						
2.	От 15 до 150 кВт - всего	3 456			78,0		
	в том числе льготная категория <*>						
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	7 463	464		22,0	1,0	
	в том числе по индивидуальному проекту						
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	10 944	22 759		4,0	8,0	
	в том числе по индивидуальному проекту						
5.	От 8900 кВт - всего			95 540			2,0
	в том числе по индивидуальному проекту						
б.	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 предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от