

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
АО «ЛОЭСК» на 2017 год

- 1. Полное наименование:** Акционерное общество «Ленинградская областная электросетевая компания»
- 2. Сокращенное наименование:** АО «ЛОЭСК»
- 3. Место нахождения:** 187342, Ленинградская обл., Кировск г., Ладожская ул., дом 3А
- 4. Адрес юридического лица:** 187342, Ленинградская обл., Кировск г., Ладожская ул., дом 3А
- 5. ИНН:** 4703074613
- 6. КПП:** 470650001
- 7. Ф.И.О. руководителя:** Симонов Дмитрий Станиславович
- 8. Адрес электронной почты:** corp@loesk.ru
- 9. Контактный телефон:** +7 (812) 433-47-47
- 10. Факс:** +7 (812) 433-47-48

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
АО "ЛОЭСК" на 2017 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C1	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	рублей/кВт	655	655
C1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	344	344
C1.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	98	98
C1.3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/кВт	62	62
C1.4	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")	рублей/кВт	152	152
C2,i	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км	рублей/км		
1-0,4 кВ	до 150 кВт включительно	рублей/км	249 887,50	249 887,50
	свыше 150 кВт		449 775,00	449 775,00
6-10 кВ	до 150 кВт включительно	рублей/км	279 880,50	279 880,50
	свыше 150 кВт		559 761,00	559 761,00
20 кВ	до 150 кВт включительно	рублей/км	279 880,50	279 880,50
	свыше 150 кВт		559 761,00	559 761,00
C3,i	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее), руб./км	рублей/км		
1-0,4 кВ	до 150 кВт включительно	рублей/км	276 387,00	276 387,00
	свыше 150 кВт		552 774,00	552 774,00
6-10 кВ	до 150 кВт включительно	рублей/км	296 060,50	296 060,50
	свыше 150 кВт		592 121,00	592 121,00
C3,i	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее), руб./км	рублей/км		
1-0,4 кВ	до 150 кВт включительно	рублей/км	438 255,50	438 255,50
	свыше 150 кВт		876 511,00	876 511,00
6-10 кВ	до 150 кВт включительно	рублей/км	496 865,00	496 865,00
	свыше 150 кВт		993 730,00	993 730,00
20 кВ	до 150 кВт включительно	рублей/км	809 290,72	809 290,72
	свыше 150 кВт		1 618 581,43	1 618 581,43
C3,i	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения (прокол), руб./км	рублей/км		
1-0,4 кВ	до 150 кВт включительно	рублей/км	1 946 768,50	1 946 768,50
	свыше 150 кВт		3 893 537,00	3 893 537,00
6-10 кВ	до 150 кВт включительно	рублей/км	1 946 768,50	1 946 768,50
	свыше 150 кВт		3 893 537,00	3 893 537,00
20 кВ	до 150 кВт включительно	рублей/км	1 946 768,50	1 946 768,50
	свыше 150 кВт		3 893 537,00	3 893 537,00
C4,i	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа СТП, МТП, руб./кВт	рублей/кВт		
10/0,4 кВ	до 150 кВт включительно	рублей/кВт	475,00	475,00
	свыше 150 кВт		950,00	950,00
C4,i	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа КТП руб./кВт	рублей/кВт		
10/0,4 кВ	до 150 кВт включительно	рублей/кВт	346,50	346,50
	свыше 150 кВт		693,00	693,00
C4,i	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа БКТП руб./кВт	рублей/кВт		
10/0,4 кВ	до 150 кВт включительно	рублей/кВт	496,00	496,00
	свыше 150 кВт		992,00	992,00
C4,i	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2КТП руб./кВт	рублей/кВт		
10/0,4 кВ	до 150 кВт включительно	рублей/кВт	236,00	236,00
	свыше 150 кВт		472,00	472,00
C4,i	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2БКТП руб./кВт	рублей/кВт		
10/0,4 кВ	до 150 кВт включительно	рублей/кВт	398,00	398,00
	свыше 150 кВт		796,00	796,00
20/0,4 кВ	до 150 кВт включительно	рублей/кВт	520,97	520,97
	свыше 150 кВт		1 041,95	1 041,95

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении в 2017 году

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:	31 561 414,43	91 816,19	344
	<i>по постоянной схеме</i>	31 561 414,43	91 816,19	344
	<i>по временной схеме</i>	-	-	-
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	X	X	X
	<i>строительство воздушных линий</i>	-	-	-
	<i>ВЛ-0,4 кВ</i>	9 336 671,61	711,06	13 130,70
	<i>ВЛ-6-10 кВ</i>	34 654 685,96	2 639,21	13 130,70
	<i>строительство кабельных линий</i>	-	-	-
	<i>КЛ-0,4 кВ</i>	231 013 830,42	17 149,48	13 470,60
	<i>КЛ-6-10 кВ</i>	365 911 107,62	30 092,86	12 159,40
	<i>строительство пунктов секционирования</i>	-	-	-
	<i>строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ</i>	-	-	-
	<i>строительство ТП</i>	562 113 665,60	91 710,77	6 129,20
	<i>строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше</i>	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	8 959 369,26	91 816,19	98
	<i>по постоянной схеме</i>	8 959 369,26	91 816,19	98
	<i>по временной схеме</i>	-	-	-
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	5 701 416,80	91 816,19	62
	<i>по постоянной схеме</i>	5 701 416,80	91 816,19	62
	<i>по временной схеме</i>	-	-	-
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:	13 948 108,96	91 816,19	152
	<i>по постоянной схеме</i>	13 948 108,96	91 816,19	152
	<i>по временной схеме</i>	-	-	-

*Согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

Показатели		Ожидаемые данные за 2016 год	Плановые показатели на 2017 год
1	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	73 348,95	60 170,31
	в том числе:		
1.1	вспомогательные материалы	9 984,07	10 038,60
1.2	энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3	оплата труда	43 214,63	34 035,05
1.4	отчисления на страховые взносы	13 137,25	10 346,66
1.5	прочие расходы - всего	6 982,14	5 736,65
	из них:		
1.5.1	работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.5.2	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	0,00	0,00
1.5.3	работы и услуги непроизводственного характера - всего	6 982,14	5 736,65
	в том числе:		
1.5.3.1	услуги связи	987,87	902,20
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	172,21	84,64
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	909,69	830,07
1.5.3.4	плата за аренду имущества	4 467,28	2 554,94
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	445,09	1 364,80
1.6	внебюджетные расходы - всего	30,86	13,35
	в том числе:		
1.6.1	расходы на услуги банков	30,34	13,35
1.6.2	процент за пользование кредитом	0,00	0,00
1.6.3	прочие обоснованные расходы	0,00	0,00
1.6.4	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
2	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	1 149 982,26	1 203 029,96
3	Выпадающие доходы (экономия средств)	453 457,34	443 203,05
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	1 676 788,55	1 706 403,32

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года (2013-2015г.) по каждому мероприятию

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)	64 939,35	
2	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	934 957,30	173 744,02
3	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	754 728,50	140 620,00

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года (2013-2015г.)
по каждому мероприятию

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 кВ	201 998,69	67,589	51 448,45
	1 - 20 кВ	447 880,92	107,876	90 278,58
	35 кВ			
2	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	11 304,35	6,651	2 133,17
	1 - 20 кВ	305 206,36	56,581	7 917,63
	35 кВ			

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения
по договорам, заключенным за 9 месяцев 2016 года

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	1 979,00	2		25 749,00	29,26		26 666,17	17,29	
в том числе									
льготная категория*	1 744,00			23 617,00			812,88		
2 От 15 до 150 кВт - всего	193,00	17,00		10 636,00	1 512,00		32 883,79	6 766,21	
в том числе									
льготная категория**	5,00			330,00			3 540,26		
3 От 150 кВт до 670 кВт - всего	32,00	22,00		9 825,00	7 748,00		147 274,69	4 969,11	
в том числе									
по индивидуальному проекту									
4 От 670 кВт до 8900 кВт - всего	9,00	7,00		17 101,00	9 617,00		461 138,07	49 250,87	
в том числе									
по индивидуальному проекту									
5 От 8900 кВт - всего	3,00			33 698,40			1 166 400,20		
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 предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение
за 9 месяцев 2016 года

Категория заявителей		Количество заявок (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	2 191,00	2,00		28 427,60	45,00	
	в том числе						
	льготная категория*	1 974,00	-		26 401,74	-	
2	От 15 до 150 кВт - всего	271,00	13,00		14 422,56	1 243,20	
	в том числе						
	льготная категория**	5,00	-		330,00	-	
3	От 150 кВт до 670 кВт - всего	74,00	29,00		25 616,12	10 763,86	
	в том числе						
	по индивидуальному проекту						
4	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	36,00	11,00		72 475,41	14 720,75	
	в том числе						
	по индивидуальному проекту						
5	От 8900 кВт - всего	4,00	-		73 913,81	-	
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	4,00	-		73 913,81	-	
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 предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.