

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
АО «ЛОЭСК» на 2018 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 2018 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	4 595	4 595
C1.1 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	2 413	2 413
C1.2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	683	683
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	438	438
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	1 062	1 062
C2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км	рублей/км		
ВЛ 1-0,4 кВ	рублей/км	310 225,21	310 225,21
6-10 кВ		659 545,25	659 545,25
C2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км	рублей/км		
2ВЛ 1-0,4 кВ	рублей/км	439 926,00	439 926,00
6-10 кВ		776 367,93	776 367,93
C3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее), руб./км	рублей/км		
КЛ 1-0,4 кВ	рублей/км	552 774,00	552 774,00
6-10 кВ		592 121,00	592 121,00
C3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее), руб./км	рублей/км		
2КЛ 1-0,4 кВ	рублей/км	876 511,00	876 511,00
6-10 кВ		993 730,00	993 730,00
20 кВ марки АПвПУ2Г-20 3х(1х240/70)		1 618 581,00	1 618 581,00
C3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения (прокол), руб./км	рублей/км		
ГНБ 1-0,4 кВ	рублей/км	3 893 537,00	3 893 537,00
6-10 кВ		3 893 537,00	3 893 537,00
20 кВ		3 893 537,00	3 893 537,00
C4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа СТП, МТП, руб./кВт	рублей/кВт	1 005	1 005
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа КТП руб./кВт	рублей/кВт	733	733
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа БКТП руб./кВт	рублей/кВт	1 049	1 049
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2КТП руб./кВт	рублей/кВт	499	499
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2БКТП руб./кВт	рублей/кВт	842	842
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа БКТП 2*1600 кВА 20/0,4 кВ руб./кВт	рублей/кВт	1 042	1 042
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа РП 6-10 кВ, руб./кВт	рублей/кВт	189	189
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство реклоузеров, руб./шт	рублей/шт	197 015	197 015
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство реклоузеров с ПКУ, руб./шт	рублей/шт	261 176	261 176

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении в 2018 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:	317 973 447,38	131 801,07	2 413
	<i>по постоянной схеме</i>	317 973 447,38	131 801,07	2 413
	<i>по временной схеме</i>	317 973 447,38	131 801,07	2 413
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>	5 695 323,79	412,69	13 800,60
	<i>ВЛ-6-10 кВ</i>	17 394 729,83	1 260,43	13 800,60
	<i>строительство кабельных линий</i>	-	-	-
	<i>КЛ-0,4 кВ</i>	203 429 676,38	14 368,43	14 158,10
	<i>КЛ-6-10 кВ</i>	305 477 592,38	23 903,16	12 779,80
	<i>строительство пунктов секционирования</i>	-	-	-
	<i>РП-6-10кВ</i>	59 223 916,53	-	1 449,04
	<i>строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ</i>	-	-	-
	<i>СТП, МТП</i>	1 131 913,13	147,23	7 687,90
	<i>КТП</i>	27 130 170,38	4 837,93	5 607,80
	<i>БКТП</i>	12 765 120,48	1 590,11	8 027,80
<i>ЗКТП</i>	22 495 284,00	5 888,36	3 820,30	
<i>ЗБКТП</i>	572 403 600,00	88 860,47	6 441,60	
	<i>строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше</i>			
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	90 010 945,10	131 801,07	683
	<i>по постоянной схеме</i>	90 010 945,10	131 801,07	683
	<i>по временной схеме</i>	90 010 945,10	131 801,07	683
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	57 724 410,45	131 801,07	438
	<i>по постоянной схеме</i>	57 724 410,45	131 801,07	438
	<i>по временной схеме</i>	57 724 410,45	131 801,07	438
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:	139 908 316,85	131 801,07	1 062
	<i>по постоянной схеме</i>	139 908 316,85	131 801,07	1 062
	<i>по временной схеме</i>	139 908 316,85	131 801,07	1 062

*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 2017 год	Плановые показатели на 2018 год
1	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	582 268,17	605 617,12
	в том числе:		
1.1	вспомогательные материалы	19 724,31	20 515,26
1.2	энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3	оплата труда	151 606,42	157 685,83
1.4	отчисления на страховые взносы	42 238,96	43 932,74
1.5	прочие расходы - всего	148 989,80	154 964,29
	из них:		
1.5.1	работы и услуги производственного характера	86 406,66	89 871,56
1.5.2	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	598,90	622,92
1.5.3	работы и услуги непроизводственного характера - всего	61 984,24	64 469,81
	в том числе:		
1.5.3.1	услуги связи	3 910,27	4 067,07
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	1 915,35	1 992,15
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	2 074,25	2 157,43
1.5.3.4	плата за аренду имущества	24 186,29	25 156,16
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	29 898,08	31 097,00
1.6	внебюджетные расходы - всего	219 708,68	228 519,00
	в том числе:		
1.6.1	расходы на услуги банков		
1.6.2	процент за пользование кредитом	204 590,60	212 794,68
1.6.3	прочие обоснованные расходы	15 118,08	15 724,32
1.6.4	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	1 222 808,23	1 227 147,33
3	Выпадающие доходы (экономия средств)	286 736,04	374 284,65
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	2 091 812,43	2 207 049,10

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года (2014-2016г.) 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)	59 223,92	44 035,42
2	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	1 907 778,26	158 764,75
3	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	753 232,05	140,62

*Примечание: по строительству пунктов секционирования указан объем пропускной способности

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года (2014-2016г.)
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	610 289,03	184,008	43 105,29
	1 - 20 кВ	916 432,78	257,952	71 709,48
	35 кВ			
2	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	17 085,97	8,462	1 238,06
	1 - 20 кВ	52 184,19	22,886	3 781,30
	35 кВ			

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения
по договорам, заключенным за 9 месяцев 2017 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	2 056	2	-	27 219,93	30,00	-	11 046,68	18,57	-
в том числе									
льготная категория*	1 726	-	-	24 216,25	-	-	804,49	-	-
2 От 15 до 150 кВт - всего	246	6	-	14 619,51	522,00	-	66 538,98	267,59	-
в том числе									
льготная категория**	9	1	-	679,00	60,00	-	6 767,38	37,14	-
3 От 150 кВт до 670 кВт - всего	31	12	-	10 625,84	4 710,60	-	187 321,90	10 637,69	-
в том числе									
по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4 От 670 кВт до 8900 кВт - всего	9	9	-	22 225,54	16 667,83	-	768 608,45	146 344,03	-
в том числе									
по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5 От 8900 кВт - всего	1	-	-	11 201,00	-	-	352 405,23	-	-
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 2017 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	2 290,00	13,00	-	29 449,66	30,00	-
	в том числе						
	льготная категория*	1 726,00	-	-	24 216,25	-	-
2	От 15 до 150 кВт - всего	269,00	9,00	-	17 044,83	1 067,00	-
	в том числе						
	льготная категория**	15,00	1,00	-	1 056,50	60,00	-
3	От 150 кВт до 670 кВт - всего	54,00	10,00	-	19 528,15	3 587,00	-
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
4	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	24,00	11,00	-	56 887,68	20 782,41	-
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	1,00	-	-	3 016,59	-	-
5	От 8900 кВт - всего	1,00	-	1,00	11 201,00	-	168 000,00
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	-	-	1,00	-	-	168 000,00
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.