

Предложение о размере цен (тарифов)
(долгосрочных параметров регулирования)

(вид цены (тарифа))

на 2015-2019 годы

(расчетный период регулирования)

Открытое акционерное общество «Ленинградская областная управляющая электросетевая компания» (ОАО "ЛОЭСК")

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Приложение №1

к Предложению о размере цен (тарифов)
(долгосрочных параметров регулирования)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Ленинградская областная управляющая электросетевая компания»
Сокращенное наименование	ОАО "ЛОЭСК"
Юридический адрес	187326, Ленинградская область, Кировский р-н, г.п. Приладожский, 23а
Фактический адрес	187326, Ленинградская область, Кировский р-н, г.п. Приладожский, 23а
ИНН	4703074613
КПП	470650001
ФИО руководителя	Малык Вадим Витальевич
Адрес электронной почты	corp@loesk.ru
Контактный телефон	(812) 334-47-47
Факс	(812) 334-47-48

Приложение №2
к Предложению о размере цен (тарифов)
(долгосрочных параметров регулирования)

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящимся к субъектам естественных монополий, а также организации коммерческого оператора оптового рынка

№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования				
			2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
1	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс. руб.	3 913 515	5 855 358	8 036 138	6 644 985	7 305 448	7 736 291	8 222 069
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	541 124	1 902 250	1 205 421	996 748	1 095 817	1 160 444	1 233 310
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	1 097 567	1 486 887	1 487 832	1 479 443	1 639 609	1 615 239	1 598 324
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	132 294	508 312	301 355	249 187	273 954	290 111	308 328
2	Показатели рентабельности организации								
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9% и более.	%	14%	32%	15%	15%	15%	15%	15%
3	Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами(*)	МВт	×	×	×	×	×	×	×
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности (*)	МВтч	×	×	×	×	×	×	×
3.3.	Заявленная мощность (**)	МВт	4 635,4	3 635,0	4 068,3	4 100,4	4 141,4	4 191,0	4 253,9
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии, всего (**)	тыс. кВтч	2 238 653,2	2 283 950,0	2 314 916,0	2 333 148,0	2 356 480,0	2 384 758,0	2 420 529,0
3.5.	в т.ч., населению и приравненным к нему категориям потребителей (**)	тыс. кВтч	877,9	894,2	888,8	888,8	889,3	889,3	894,7
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) (**)	%	15,48%	-	13,94%	-	-	-	-
			Приказ Минэнерго от 13.09.12 №432	-	Приказ Минэнерго от 31.07.14 №486	-	-	-	-

№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования				
			2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) (**)		Письмо ГКУ ЛО "ЦЭПЭ ЛО" от 14.10.13 №2295/13 об утверждении Программы энергосбережения Комитетом по тарифам и ценовой политике ЛО	Письмо ГКУ ЛО "ЦЭПЭ ЛО" от 14.10.13 №2295/13 об утверждении Программы энергосбережения Комитетом по тарифам и ценовой политике ЛО	Письмо ГКУ ЛО "ЦЭПЭ ЛО" от 14.10.13 №2295/13 об утверждении Программы энергосбережения Комитетом по тарифам и ценовой политике ЛО	Письмо ОАО "ЛОЭСК" в ГКУ ЛО "ЦЭПЭ ЛО" (исх.ЛОЭСК №02/1087 от 05.06.14 "О согласовании программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО "ЛОЭСК" на 2014г.")	Письмо ОАО "ЛОЭСК" в ГКУ ЛО "ЦЭПЭ ЛО" (исх.ЛОЭСК №02/1087 от 05.06.14 "О согласовании программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО "ЛОЭСК" на 2014г.")	Письмо ОАО "ЛОЭСК" в ГКУ ЛО "ЦЭПЭ ЛО" (исх.ЛОЭСК №02/1087 от 05.06.14 "О согласовании программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО "ЛОЭСК" на 2014г.")	Письмо ОАО "ЛОЭСК" в ГКУ ЛО "ЦЭПЭ ЛО" (исх.ЛОЭСК №02/1087 от 05.06.14 "О согласовании программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО "ЛОЭСК" на 2014г.")
3.8.	суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками ОРЭ (***)	МВт.ч	×	×	×	×	×	×	×
4	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации, всего	тыс. руб.	3 299 415,5	3 521 285,2	6 175 418,1	4 491 471,1	4 809 310,2	4 840 943,1	4 858 615,7
	В том числе:								
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией(*),(***); подконтрольные расходы(**), всего	тыс. руб.	1 760 416,1	1 465 488,3	1 891 786,8	1 960 893,7	2 028 642,6	2 090 698,8	2 144 304,3
	в том числе:								
	оплата труда	тыс. руб.	623 446,0	633 645,4	782 722,5	811 315,4	839 346,3	865 021,9	887 201,1
	ремонт основных фондов	тыс. руб.	193 393,3	212 520,0	203 290,2	210 659,6	217 937,9	224 604,6	230 363,5
	материальные затраты	тыс. руб.	80 063,7	69 317,2	87 043,4	90 223,1	93 340,3	96 195,6	98 662,0
4.2.	Расходы, за исключением указанных в п.4.1. (*),(***); неподконтрольные расходы(**), всего(**)	тыс. руб.	1 538 999,4	1 846 485,7	3 136 797,1	2 530 577,4	2 780 667,6	2 750 244,4	2 714 311,4
4.3.	Выпадающие/излишние доходы/(расходы) прошлых лет	тыс. руб.	-	209 311,2	1 146 834,3	-	-	-	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. руб.	146 877,3	349 119,0	330 000,0	340 000,0	350 000,0	350 000,0	350 000,0

№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования				
			2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
4.4.1.	Реквизиты инвест. программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Письмо ОАО "ЛОЭСК" в ЛенРТК, ТЭК (исх.ЛОЭСК №02/2082 от 20.11.12)	Письмо ОАО "ЛОЭСК" в ЛенРТК, ТЭК (исх.ЛОЭСК №2/2302 от 18.12.13)	Письмо ОАО "ЛОЭСК" в ЛенРТК, ТЭК (исх.ЛОЭСК №02/491 от 14.03.14)	Письмо ОАО "ЛОЭСК" в ЛенРТК, ТЭК (исх.ЛОЭСК №02/491 от 14.03.14)	Письмо ОАО "ЛОЭСК" в ЛенРТК, ТЭК (исх.ЛОЭСК №02/491 от 14.03.14)	Письмо ОАО "ЛОЭСК" в ЛенРТК, ТЭК (исх.ЛОЭСК №02/491 от 14.03.14)	Письмо ОАО "ЛОЭСК" в ЛенРТК, ТЭК (исх.ЛОЭСК №02/491 от 14.03.14)
	<i>Справочно:</i>								
	Объем условных единиц (**)	у.е.	70 456,0	70 453,0	70 459,9	70 459,9	70 459,9	70 459,9	70 459,9
	Операционные расходы на условную единицу(**)	тыс. руб./у.е.	33,5	36,2	44,6	47,1	50,4	51,1	51,3
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	чел.	1 724	1 688	1 892	1 892	1 892	1 892	1 892
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб./чел.	30,1	31,3	34,5	35,7	37,0	38,1	39,1
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-	-	-	-	-
	<i>Справочно:</i>								
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. руб.	8 016,0	8 016,0	8 016,0	8 016,0	8 016,0	8 016,0	8 016,0
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. руб.	-892 121,0	-1 453 955,4	-2 320 946,3	-2 205 869,1	735 096,1	1 958 429,9	3 984 451,1

(1) базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования

Примечание:

1. Показатели отмеченные (*) заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.
2. Показатели отмеченные (**) заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям
3. Показатели отмеченные (***) заполняются организацией, оказывающей услуги коммерческого оператора на оптовом рынке электрической энергии (мощности).

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период		Предложения на расчетный период регулирования									
			2013		2014		2015		2016		2017		2018		2019	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий															
1.1.	На услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике															
	Тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств в потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые ОАО «СО ЕЭС»	руб./МВт*мес.	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые ОАО «СО ЕЭС»	руб./МВтч	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×
1.2.	На услуги по передаче электрической энергии (мощности)															
	<i>Действующий тариф</i>															
	Ставка на содержание сетей	руб./МВт*мес	462 971,52	677 992,96	891 169,72	1 061 079,82	1 464 675,62	1 575 201,02	1 056 944,06	1 136 714,09	1 120 531,03	1 205 112,57	1 114 529,98	1 198 665,07	1 102 056,77	1 185 273,36
	Ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВтч	211,87	233,06	261,39	256,25	267,24	268,11	288,96	289,90	311,21	312,22	333,00	334,07	354,31	355,45
	<i>Одноставочный тариф</i>	руб./МВтч	966,85	1 076,54	1 506,24	1 633,54	2 478,59	2 654,09	1 884,68	2 011,62	2 002,93	2 137,53	2 015,65	2 149,60	2 018,15	2 150,68