

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
тарифов на услуги по передаче электрической энергии и мощности по электрическим сетям на территории Ленинградской области
(вид цены (тарифа))
на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годов
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество «ЛОЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» (АО «ЛОЭСК»)

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество «ЛОЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области»
Сокращенное наименование	АО «ЛОЭСК»
Место нахождения	187342, Ленинградская область, г. Кировск, ул. Ладожская, д. 3А
Фактический адрес	197110, Санкт-Петербург, Песочная набережная, д. 42, Лит. А
ИНН	4703074613
КПП	785150001
ФИО руководителя	Демин Андрей Александрович
Адрес электронной почты	corp@loesk.ru
Контактный телефон	(812) 334-47-47
Факс	(812) 334-47-48

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		2021	2022	2023	2024	
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка						
1. Показатели эффективности деятельности организации *****						
1.1. Выручка	тыс. рублей	7 306 714	5 845 869	11 929 535	11 673 849	
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	869 464	425 794	4 516 012	2 686 502	
1.3. ЕВГПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 519 326	1 728 021	6 352 467	4 373 611	
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	425 504	90 730	3 811 911	2 038 672	
2. Показатели рентабельности организации *****						
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	12%	7%	38%	23%	
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации						
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	x	x	x	x	
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт*ч	x	x	x	x	
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	463,8	468,2	528,0	689,5	
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии, всего ***	тыс. кВтч	3 434 364,4	3 260 094,7	3 696 550,0	5 581 585,0	
3.5. Объем полезного отпуска населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВтч	1 396 514,5	1 506 926,0	1 453 307,6	1 472 527,0	
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	11,58%	11,02%	11,02%	11,02%	
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ***		Исх. АО "ЛОЭСК" в ГКУ "Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности Ленинградской области" №00-03/5451 от 25.10.2021г "О направлении скорректированной версии Программы энергосбережения" (вх. ГКУ ЛО "ЦЭПЭ ЛО" №1550/2021 от 25.10.2021)	Исх. АО "ЛОЭСК" в ГКУ "Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности Ленинградской области" №00-03/5451 от 25.10.2021г "О направлении скорректированной версии Программы энергосбережения" (вх. ГКУ ЛО "ЦЭПЭ ЛО" №1550/2021 от 25.10.2021)	Исх. АО "ЛОЭСК" в ГКУ "Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности Ленинградской области" №00-03/4131 от 12.09.2022г. "О предоставлении программы энергосбережения" (вх. ГКУ ЛО "ЦЭПЭ ЛО" №1574/2022 от 12.09.2022г)		
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт*ч	x	x	x	x	
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего *****						
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **,****; операционные (подконтрольные) расходы****- всего*****	тыс. рублей	8 421 815,9	5 845 868,7	11 929 535,0	11 673 849,1	
в том числе:						
оплата труда	тыс. рублей	1 271 475,2	1 045 964,4	1 256 537,4	1 314 212,5	
ремонт основных фондов*****	тыс. рублей	257 698,6	261 729,5	288 172,2	301 399,3	
материальные затраты	тыс. рублей	80 381,8	67 549,8	87 611,7	91 633,1	
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1. **,****; неподконтрольные расходы **** - всего**** *****	тыс. рублей	4 560 084,6	3 238 950,5	6 066 398,9	5 939 127,8	
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	-751 548,6	1 420 142,2	-	
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников *****	тыс. рублей	1 693 645,1	2 045 376,8	3 403 021,1	3 062 099,4	
4.4.1. Реквизиты инвест. программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа АО "ЛОЭСК" на 2020-2024 годы, утвержденная распоряжением Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 28.10.2019 №76 с учетом изменений согласно распоряжению Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 30.10.2020 №112	Инвестиционная программа АО "ЛОЭСК" на 2020-2024 годы, утвержденная распоряжением Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 30.10.2020 № 112 с учетом изменений согласно Распоряжению Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 29.09.2021 №78	Инвестиционная программа АО "ЛОЭСК" на 2020-2024 годы, утвержденная распоряжением Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 29.09.2021 №78 с учетом изменений согласно Распоряжению Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 01.11.2022 №80		
<i>Справочно:</i>						
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	108 389,8	107 275,3	116 297,1	120 952,8	
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	20,6	16,2	21,2	21,3	
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности*****						
5.1. Среднесписочная численность персонала	чел.	1 773	x	x	x	
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей/чел.	60,3	x	x	x	
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-	-	
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	8 016,0	8 016,0	8 016,0	8 016,0	
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств*****	тыс. рублей	-414 502,0	н/д	н/д	н/д	

Примечание:

- (*) Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.
- Показатели отмеченные (**) заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.
- Показатели отмеченные (***) заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям
- Показатели отмеченные (****) заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).
- Показатели отмеченные (*****) заполнены по виду деятельности "Передача электрической энергии"
- (*****) Отражена необходимая валовая выручка по передаче электрической энергии с учетом необходимой валовой выручки на компенсацию технологических потерь электроэнергии в сетях.
- (*****) расходы на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, в соответствии с пунктом 11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98- "Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки" не отражаются в составе неподконтрольных расходов. Вышеуказанные расходы учитываются в составе НВВ в соответствии с формулой (2) в форме раскрытия информации Основные показатели деятельности территориальной сетевой организации отсутствует пункт для данных расходов, поэтому они отражены в пункте 4.2; В расходы по графе "Предложения на расчетный период регулирования 2023-2024 годы" включена расчетная предпринимательская прибыль в соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178.
- (*****) Данные по инвестициям за счет тарифных источников отражены по финансированию без учета НДС за счет тарифных источников, формируемых в указанном году
- (*****) расходы на ремонт указаны без учета расходов на отчисления на социальные нужды
- (*****) показатели расчетного и базового периода регулирования не указаны в связи с тем, что фонд оплаты труда не устанавливается в течение долгосрочного периода регулирования, т.к. входит в состав индексируемых подконтрольных расходов
- (*****) поскольку ЛенРПК не установлен данный показатель анализа финансовой устойчивости, сведения в графах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" не указаны

III. 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 ***			
			2021		2022		2023		2024	
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:									
1.2.	услуги по передаче электрической энергии:									
	<i>Двухставочный тариф:</i>									
	Ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	973 630,16	970 239,32	679 140,16	780 984,49	1 522 925,50	1 620 203,61	1 007 793,78	1 051 061,80
	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	351,31	370,12	432,57	463,55	457,53	498,04	489,75	518,61
	<i>Одноставочный тариф</i>	рублей/МВт·ч	1 845,14	1 857,53	1 474,74	1 659,44	2 754,79	2 998,69	1 809,23	1 915,84

Примечание:

- (*) Приведены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год, утвержденные приказом ЛенРТК от 30.12.2020 №665-п, без учета утвержденных единых (котловых) тарифов. Приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 29.10.2021 №148-п установлены тарифы с 01.11.2021 по 31.12.2021 на следующем уровне: ставка на содержание сетей двухставочного тарифа 0,01 рублей/МВт в месяц, ставка на оплату технологического расхода (потерь) двухставочного тарифа 370,12 рублей/МВт·ч, одноставочный тариф 370,12 рублей/МВт·ч. Данный приказ признан Ленинградским областным судом недействующим с даты его издания.
- (**) Приведены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2022 год, утвержденные приказом ЛенРТК от 30.12.2021 №603-п, без учета утвержденных единых (котловых) тарифов.
- (***) Приведены средневзвешенные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2023-2024 годы, определенные исходя из необходимой валовой выручки АО "ЛЮЭСК" (без учета расходов на услуги смежных сетевых организаций в связи с отсутствием информации по выручке этих компаний) и показателей баланса электрической энергии (мощности), применяемых при исчислении единых (котловых) и индивидуальных тарифов.