

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых осуществляется
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: Акционерное общество "ЛОЭСК - Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области" (АО "ЛОЭСК")

ИНН: 4703074613

КПП: 785150001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021		Примечание ***
			план *	факт ** [1]	
I	Структура затрат	х	х	х	х
I	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 639 431,1	6 791 682,5	Причины возникновения отклонений приведены ниже по статьям
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 726 713,1	2 231 597,9	Причины возникновения отклонений приведены ниже по статьям
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	472 539,7	661 758,2	Причины отклонений описаны в пунктах 1.1.1.1-1.1.1.3
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	65 281,6	80 381,8	Фактические расходы отражены с учетом резерва под обесценивание товарно-материальных ценностей, созданного в соответствии с п.30 Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 5/2019 "Запасы"
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	80 500,0	81 552,4	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	326 758,0	499 824,0	В установленной НВВ не в полном объеме учтены экономически обоснованные расходы на услуги сторонней организации по формированию балансов и работе с потерями
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	138 056,0	151 848,6	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 010 843,0	1 271 475,2	В установленной НВВ не учтены изменения в Учетной политике Общества
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	34 669,9	24 297,7	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	243 330,5	298 364,4	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	44 328,6	51 754,5	Экономически обоснованные расходы в соответствии с Положением об оплате труда Общества. Причины отклонений описаны в пункте 1.1.2
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	1 065,5	2 723,3	В установленной НВВ не в полном объеме учтены экономически обоснованные расходы, понесенные Обществом в связи с производственной необходимостью, в том числе проезд по платным автомобильным дорогам
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	197 936,4	243 886,6	
1.1.3.3.1	программное обеспечение	тыс. руб.	27 545,1	30 483,2	
1.1.3.3.2	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	7 070,8	8 105,3	
1.1.3.3.3	обслуживание подсистем автоматизированных систем учета финансово-хозяйственной деятельности (АСУ ФХД)	тыс. руб.		9 838,2	Экономически обоснованные, понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРПК в НВВ Общества при установлении тарифов
1.1.3.3.4	прочие расходы	тыс. руб.	119 339,9	195 459,8	Экономически обоснованные, понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРПК в НВВ Общества при установлении тарифов
1.1.3.3.5	электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	43 980,7	0,0	Фактические расходы отражены в составе неподконтрольных расходов (пункт 1.2.12.2) в соответствии с решением суда
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	-	-	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	-	-	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	4 651 126,9	4 560 084,6	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	120 280,2	122 861,3	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	29 116,1	9 951,5	Фактические расходы отражены с учетом переноса срока исполнения по договору с ПАО "Россети Ленэнерго" на 2024 год
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	110 124,0	195 038,8	В установленной НВВ не в полном объеме учтены экономически обоснованные расходы
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	298 097,6	374 031,5	В установленной НВВ не в полном объеме учтены экономически обоснованные расходы. Причины отклонений описаны в пункте 1.1.2
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	365 355,6	464 935,1	Экономически обоснованные, понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРПК в НВВ Общества при установлении тарифов
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1 451 845,6	1 719 022,2	Экономически обоснованные, понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРПК в НВВ Общества при установлении тарифов. Расходы на амортизацию утверждались исходя из расчета по основным средствам, поставленным на баланс на 30.09.2021. Ввод основных средств по инвестиционной программе не учитывался.
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	451 756,6	-	Фактические затраты отражены в соответствии с отчетом по инвестиционной программе. Отклонение обусловлено снижением доступных денежных средств на финансирование в связи с изменением тарифных решений, утвержденных приказом ЛенРПК от 29.10.2021 № 148-п.
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	277 113,3	221 616,4	Налог на прибыль в составе установленной НВВ на 2021 год учтен по факту 2019 года, а не рассчитывался исходя из структуры плановой НВВ
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	76 853,6	78 361,8	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение [2]	тыс. руб.	1 025 033,2	970 340,4	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	х	3 892,0	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021		Примечание ***
			план *	факт ** [1]	
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания) [3]	тыс. руб.	-	-	
1.2.12	Прочие неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	445 551,0	403 925,7	
1.2.12.1	теплоэнергия	тыс. руб.	6 316,5	5 895,8	
1.2.12.2	электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	-	49 769,5	Плановые затраты отражены в составе подконтрольных расходов (пункт 1.1.3.3.22)
1.2.12.3	плата за использование радиочастотного спектра	тыс. руб.	303,5	271,5	
1.2.12.4	затраты на оформление охранных зон	тыс. руб.	21 588,3	16 661,0	Неисполнение плана 2021 г. связано с увеличенными сроками рассмотрения документов по установлению охранных зон органами государственной власти
1.2.12.5	расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	2 434,6	3 165,5	Фактические расходы на коммунальные услуги рассчитаны исходя из утвержденных тарифов
1.2.12.6	расходы на обеспечение эпидемиологической безопасности	тыс. руб.	-	24 859,8	Экономически обоснованные, понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРТК в НВВ Общества при установлении тарифов
1.2.12.7	государственная пошлина, судебные, арбитражные расходы	тыс. руб.	332,1	-	Фактические расходы отражены по прочим видам деятельности
1.2.12.8	расходы на государственную регистрацию объектов недвижимости	тыс. руб.	-	1 747,8	Экономически обоснованные, понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРТК в НВВ Общества при установлении тарифов
1.2.12.9	прочие государственные пошлины	тыс. руб.	27,5	154,0	Экономически обоснованные, понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРТК в НВВ Общества при установлении тарифов
1.2.12.10	расходы на технологическое присоединение к инженерным сетям водоканала	тыс. руб.	-	4 480,5	Экономически обоснованные, понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРТК в НВВ Общества при установлении тарифов
1.2.12.11	% за пользование кредитом	тыс. руб.	377 279,8	259 491,8	В связи с отсутствием поступлений денежных средств в рамках деятельности по передаче электроэнергии от ПАО «Россети Ленэнерго» за ноябрь-декабрь 2021 года произведено секвестирование затрат, в том числе кредитного финансирования ввиду необходимости покрытия затрат на проценты по кредитам.
1.2.12.12	расходы на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ, обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям [4]	тыс. руб.	37 268,6	37 428,4	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-4 738 408,9		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1) [5]	тыс. руб.	253 225,9	257 698,6	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 308 512,6	1 630 133,5	Рост затрат на компенсацию потерь обусловлен: - приростом нагрузочных потерь в структуре технологических потерь, изменение которых прямо пропорционально росту фактического отпуска в сеть относительно плана. - приростом в структуре предельного уровня цен на потери электроэнергии, уровня сбытовой надбавки гарантирующего поставщика РКС-энерго на 0,97 руб/квт.ч. с 01.09.2021.
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	399 951,0	449 785,2	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,27	3,62	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт.	x	105 445	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	3 310,5	3 587,6	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	648,6	818,6	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	85,8	80,16	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	2 576,2	2688,84	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	28 245,1	28 855,1	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	178,2	438,6	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	26,9	27,41	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	15 367,9	15 514,7	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	12 672,1	12 874,3	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	77 013,8	79 534,7	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	2 363,8	2428,2	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.	892,1	914,8	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021		Примечание ***
			план *	факт ** [1]	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	73 757,9	76 191,7	
5	Длина линий электропередач, всего	км	11 526,38	11 830,45	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	26,49	164,14	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	22,29	22,64	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	5 460,65	5 527,76	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	6 016,95	6 115,91	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	54%	53%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	2 162 607,62	2 305 485,48	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	921 506,77	965 350,52	
8	норматив технологического расхода (потеря) электрической энергии, установленный Минэнерго России ***** [6]	%		x	x

Примечание:

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

[1] Показатели по столбцу "факт ***" носит предварительный характер, поскольку раскрытие информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии АО "ЛЮЭСК" предваряет отчетность АО "ЛЮЭСК" по регулируемым видам деятельности в сфере электроэнергетики за 2021 год в соответствии с приказом ЛенРТК от 02.05.2017 №60-п, направляемой в адрес ЛенРТК в срок не позднее 100 дней после окончания отчетного года (08.04.2022).

[2] Плановые расходы не учтены регулирующим органом в соответствии с приказом ЛенРТК от 30.12.2020 №104-р.

[3] В связи с тем, что корректировка НВВ 2021 года, определенная во исполнение предписания ФАС России от 26.12.2018 №СП/107200/18, не была включена в состав неподконтрольных расходов в соответствии с протоколами заседаний Правления ЛенРТК от 30.12.2020 №36 и от 29.06.2021 №19, она учтена по строке 1.3 в размере - 4 786 839,6

[4] 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-э "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 составе показателя Y_i . В данной отчетной форме отсутствует пункт для данных расходов, поэтому они отражены по строке 1.2.12.12.

[5] Расходы на ремонт отражены без учета отчислений на социальные нужды. Данные расходы отражены в пункте 1.2.4.

[6] Норматив технологического расхода (потеря) электрической энергии Минэнерго России не устанавливался.