

**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.	2024		Примечание ***
			план *	факт ** [1]	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	5 640 722,5	6 185 621,6	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2 490 982,4	2 156 810,6	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	868 431,6	412 930,8	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.	87 356,7	67 002,3	Заниженный ЛенРТК объем НВВ и применение сглаживания к экономически обоснованным расходам, принятым ЛенРТК по исполнению решения суда №3а-149/2024, привело к отсутствию средств в АО «ЛОЭСК» для расчета с контрагентами. В следствие этого произошли задержки поставок материалов и оборудования по причине несвоевременной оплаты авансирования и окончательного расчета
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	107 721,2	24 292,0	
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.	673 353,6	321 636,4	Заниженный ЛенРТК объем НВВ и применение сглаживания к экономически обоснованным расходам, принятым ЛенРТК по исполнению решения суда №3а-149/2024, привело к отсутствию средств в АО «ЛОЭСК» для расчета с контрагентами. Вследствие этого произошла приостановка работы контрагентов по договорам на оказание услуг производственного назначения по причине неоплаты за оказанные ранее услуги.
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	184 739,9	8 712,6	Заниженный ЛенРТК объем НВВ и применение сглаживания к экономически обоснованным расходам, принятым ЛенРТК по исполнению решения суда №3а-149/2022, привело к отсутствию средств в АО «ЛОЭСК» для расчета с контрагентами. В следствие это произошло расторжение договоров с подрядными организациями по причине неоплаты авансовых платежей и невозможности приобретения материалов для выполнения запланированных работ по капитальному ремонту, в том числе отказ контрагентов от заключения новых договоров по причине неоплаты за выполненные работы 2023-2024 годов.
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 352 660,9	1 567 150,0	Плановые расходы установлены в заниженном размере без учета величины пересмотренного ЛенРТК фонда оплаты труда 2023 года по решению суда №3а-101/2023
1.1.2.1	в том числе на ремонт [7]	тыс. руб.	х	14 846,9	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	269 890,0	176 729,9	Причины отклонений описаны в пунктах 1.1.3.1, 1.1.3.3
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	59 318,3	15 983,9	В целях экономии расходов был приостановлен ряд выплат, также снижение расходов обусловлено снижением численности персонала.
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги [2]	тыс. руб.	-	-	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ****	тыс. руб.	210 571,7	160 745,9	Причины отклонений описаны в пунктах 1.1.3.3.1, 1.1.3.3.3, 1.1.3.3.4
1.1.3.3.1	Услуги связи	тыс. руб.	22 118,7	14 989,1	Сокращение расходов на услуги по предоставлению аналоговых телефонных линий и переход Общества на цифровую SIP-телефонию, сокращение численности персонала и приостановка использования сотовой связи и каналов передачи данных для нужд автоматизации объектов электроэнергетики.
1.1.3.3.2	Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.	26 651,0	29 033,1	
1.1.3.3.3	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	9 461,8	3 573,7	Факт на более низком уровне обусловлен оптимизацией затрат из-за тарифного недофинансирования, увеличением процента текучести кадров, периодичностью обучения персонала, участием в программах обучения за счет бюджетных программ РФ.
1.1.3.3.4	прочие расходы	тыс. руб.	152 340,1	113 150,1	Заниженный ЛенРТК объем НВВ и применение сглаживания к экономически обоснованным расходам, принятым ЛенРТК по исполнению решения суда №3а-149/2024, привело к отсутствию средств в АО «ЛОЭСК» для расчета с контрагентами. Вследствие этого произошла приостановка работы контрагентов по договорам на оказание услуг.
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 [3]	тыс. руб.	5 219 242,5	4 889 213,6	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	124 952,1	125 300,7	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	7 008,7	4 374,3	Отклонение от условий графиков платежей, в том числе ввиду неготовности мероприятий, реализуемых смежными сетевыми организациями для технологического присоединения электросетевых объектов АО «ЛОЭСК», перенос сроков выполнения в связи с отклонением графиков выполнения мероприятий со стороны ПАО "Россети Ленэнерго"
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	152 799,7	304 967,0	В установленной НВВ не в полном объеме учтены экономически обоснованные расходы
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	411 208,9	455 497,6	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	342 186,9	Факт погашения заемных средств по передаче электрической энергии обусловлен окончанием действий кредитных траншей со сроком погашения в 2024 году. Данные расходы будут предъявлены и подлежат компенсации в рамках установления тарифов на 2026 год.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024		Примечание ***
			план *	факт ** [1]	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1 942 322,2	2 126 679,2	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	465 931,2	-	Отсутствие доступных источников финансирования инвестиционной программы, обеспеченных денежным потоком.
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	84 583,3	89 807,9	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	922 654,7	207 869,9	Выпадающие доходы учтены ЛенРТК в составе установленной НВВ на 2024 год исходя из факта затрат по исполненным за 3 предыдущих года договорам льготной категории, при этом количество исполненных в 2024 году договоров льготной категории существенно сократилось.
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	x	875,0	
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) [4]	тыс. руб.	-	-	
1.2.12	Прочие неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	1 107 781,7	1 232 530,2	Причины отклонений описаны в пунктах 1.2.12.3-1.2.12.4
1.2.12.1	Теплоэнергия	тыс. руб.	5 821,3	6 252,3	
1.2.12.2	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	57 811,4	59 120,8	
1.2.12.3	% за пользование кредитом	тыс. руб.	609 744,2	1 092 191,0	% за пользование кредитом в составе установленной НВВ на 2024 год учтены по факту 2022 года, а не рассчитывались исходя из структуры плановой НВВ
1.2.12.4	Прочие расходы	тыс. руб.	19 150,5	9 241,3	Заниженный ЛенРТК объем НВВ и применение сглаживания к экономически обоснованным расходам, принятым ЛенРТК по исполнению решения суда №3а-149/2024, привело к отсутствию средств в АО «ЛОЭСК» для расчета с контрагентами. Вследствие этого произошла приостановка работы контрагентов по договорам на оказание услуг.
1.2.12.5	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 [5]	тыс. руб.	62 290,6	65 724,8	
1.2.12.6	Расчетная предпринимательская прибыль [6]	тыс. руб.	352 963,6	x	
1.3	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-2 069 502,5	-860 402,6	По факту отражены доходы прошлых лет, выявленные в отчетном периоде
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1) [7]	тыс. руб.	x	47 851,6	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 771 514,0	1 664 732,2	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	497 320,0	435 594,1	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,56	3,82	
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	135 954	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	4 337,8	4 297,6	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	1 344,6	1234,6	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	93,4	93,4	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	2 899,8	2 969,6	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего [8]	у.е.	30 799,2	29 436,8	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	762,8	438,4	Перенос строительства КЛ и ВЛ напряжением 110 кВ на более поздние сроки
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	29,5	29,527	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	16 290,5	15 758,6	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	13 716,4	13 210,2	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего [8]	у.е.	86 605,1	82 717,3	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	3 984,6	3 282,7	Перенос строительства ПС 110 кВ на более поздние сроки
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.	1 064,4	1 058,0	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	81 556,1	78 376,6	
5	Длина линий электропередач, всего [8]	км	12 553,5	12 047,0	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024		Примечание ***
			план *	факт ** [1]	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	268,5	165,1	Перенос строительства КЛ и ВЛ напряжением 110 кВ на более поздние сроки
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	24,2	24,2	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	5 781,1	5 579,5	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	6 479,8	6 278,2	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	54%	54%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	2 571 852,56	946 541,15	Отсутствие доступных источников финансирования инвестиционной программы, обеспеченных денежным потоком.
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	1 650 332,87	801 202,90	Отсутствие доступных источников финансирования.
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****[9]	%		х	х

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 ***" носят предварительный характер, поскольку срок раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии АО "ЛЮЭСК" предвещает срок подготовки и сдачи отчетности АО "ЛЮЭСК" по регулируемым видам деятельности в сфере электроэнергетики за 2024 год в соответствии с приказом ЛенРЭК от 02.05.2017 №60-п, направляемой в адрес ЛенРЭК в срок не позднее 100 дней после окончания отчетного года (10.04.2025).
- [2] Транспортные услуги отражены в составе расходов по строке 1.1.1.3. в соответствии с принятым тарифно-балансовым решением ЛенРЭК.
- [3] В состав неподконтрольных расходов включены расходы на выполнение обязанностей, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", и расчетная предпринимательская прибыль.
- [4] Исполнение предписания ФАС России от 26.12.2018 № СП/107200/18 и корректировка по решению Ленинградского областного суда от 26.12.2023 №3а-149/2023 не вошли в состав неподконтрольных расходов, отражены в п. 1.3. в соответствии с принятым тарифно-балансовым решением ЛенРЭК.
- [5] 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-з "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 У1. В данной отчетной форме отсутствует пункт для данных расходов, поэтому они отражены по строке 1.2.12.5.
- [6] Расчетная предпринимательская прибыль не отражается в составе неподконтрольных расходов. В данной отчетной форме отсутствует пункт для данных расходов, поэтому они отражены по строке 1.2.12.6.
- [7] При установлении плана по фонду оплаты труда расходы на ремонт хозяйственным способом отдельно не выделяются. Расходы на ремонт указаны без учета отчислений на социальные нужды. Данные расходы отражены в пункте 1.2.4.
- [8] Отражено среднегодовое значение.
- [9] Норматив технологического расхода (потери) электрической энергии Минэнерго России не устанавливался.