

**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»
ИНН: 4703074613
КПП: 470650001
Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	5 200 000	6 994 557	комментарии приведены ниже по статьям
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 687 170	2 085 856	комментарии приведены ниже по статьям
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	461 718	623 584	см. п. 1.1.1.2-1.1.1.3
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	63 787	66 876	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	78 657	96 205	экономически обоснованные, понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРТК в НВВ Общества при установлении тарифов на 2020 год
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.	319 275	460 503	экономически обоснованные, понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРТК в НВВ Общества при установлении тарифов на 2020 год
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	134 894	116 214	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	987 694	1 203 424	экономически обоснованные, понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРТК в НВВ Общества при установлении тарифов на 2020 год
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	33 876	31 260	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	237 758	258 848	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	43 313	43 219	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	1 041	1 258	платные автодороги
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	193 404	214 371	
1.1.3.3.1	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	4 491	2 546	в связи с пандемией COVID 19
1.1.3.3.2	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	6 909	6 424	
1.1.3.3.3	Расходы на страхование	тыс. руб.	5 244	2 441	
1.1.3.3.4	Электрэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	42 973	43 778	
1.1.3.3.4	прочие расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера	тыс. руб.	133 786	159 182	экономически обоснованные, понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРТК в НВВ Общества при установлении тарифов на 2020 год
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.	3 559 079	4 908 701	
1.2.1	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	114 054	111 798	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	38 568	34 253	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	91 523	194 012	экономически обоснованные, понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРТК в НВВ Общества при установлении тарифов на 2020 год
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	285 058	355 840	экономически обоснованные, понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРТК в НВВ Общества при установлении тарифов на 2020 год
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	186 070	558 832	экономически обоснованные, понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРТК в НВВ Общества при установлении тарифов на 2020 год
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1 320 993	1 596 817	экономически обоснованные, понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРТК в НВВ Общества при установлении тарифов на 2020 год. Расходы на амортизацию утверждались исходя из расчета по основным средствам, поставленным на баланс на 30.09.2019. Ввод основных средств по инвестиционной программе не учитывался.
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	349 867	344 078	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	675 943	420 543	на 2020 год налог на прибыль утверждался в соответствии с законодательством по факту 2018 года, а не рассчитывался исходя из структуры плановой НВВ
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	75 122	80 279	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	356 376	776 261	законодательное расширение льготной категории заявителей
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	х	6 095	
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)	тыс. руб.	-	-	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	65 505	435 988	см. п. 1.2.12.1-1.2.12.11
1.2.12.1	Теплоэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	5 805	4 949	
1.2.12.2	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	1 485	2 727	региональный оператор с более высокими тарифами

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.12.3	Затраты на оформление охранных зон	тыс. руб.	25 161	9 709	Неисполнение плана 2020г. связано с распространением коронавирусной инфекции, т.к. исполнительными органами государственной власти был временно приостановлен, а в дальнейшем и ограничен, прием документов по установлению охранных зон.
1.2.12.4	Плата за использование радиочастотного спектра	тыс. руб.	323	228	
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)	тыс. руб.	-	2 511	экономически обоснованные понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРТК в НВВ Общества при установлении тарифов на 2020 год
1.2.12.6	Расходы на обеспечение эпидемиологической безопасности	тыс. руб.	-	3 073	экономически обоснованные понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРТК в НВВ Общества при установлении тарифов на 2020 год
1.2.12.7	Государственная пошлина, судебные, арбитражные расходы	тыс. руб.	-	1 150	экономически обоснованные понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРТК в НВВ Общества при установлении тарифов на 2020 год
1.2.12.8	Расходы на государственную регистрацию объектов недвижимости	тыс. руб.	-	593	экономически обоснованные понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРТК в НВВ Общества при установлении тарифов на 2020 год
1.2.12.9	Расходы на технологическое присоединение к инженерным сетям водоканала	тыс. руб.	-	690	экономически обоснованные понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРТК в НВВ Общества при установлении тарифов на 2020 год
1.2.12.10	% за пользование кредитом	тыс. руб.	32 731	410 358	экономически обоснованные, понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРТК в НВВ Общества при установлении тарифов на 2020 год
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-46 249	-	корректировки НВВ, предусмотренные методическими указаниями 98-э
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	247 427	243 680	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 325 226	1 196 652	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	396 972	385 647	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,338	3,103	x
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	
1	общее количество точек подключения на конец года*****	шт.	X	105 166	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	3 232,2	3 310,5	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	628,6	648,6	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 1 уровне напряжения	МВа	99,0	85,8	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения	МВа	2 504,6	2 576,2	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	27 846,9	28 166,1	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	186,5	163,6	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 1 уровне напряжения	у.е.	27,5	26,9	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 2 уровне напряжения	у.е.	15 152,9	15 298,1	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	12 480,1	12 677,6	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	74 887,9	76 433,3	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	2 046,6	2 257,2	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 уровне напряжения	у.е.	1 082,5	892,1	Расторжение договоров аренды на ПС 35/6 "Вуокса" и ПС-35/10 КБФ
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	71 758,8	73 284,0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	11 353,1	11 509,0	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	17,2	17,4	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН 1 уровне напряжения	км	22,8	22,3	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения	км	5 384,6	5 446,0	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	5 928,6	6 023,4	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	53,8	54,1	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	3 571 701,1	3 366 965,7	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	1 358 809,7	867 622,3	Невыполнение запланированного показателя связано с неготовностью со стороны заявителей, в том числе застройщиков многоквартирного жилья.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020		Примечание ***
			план *	факт **	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	x	x	не устанавливался
9	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт II +отчисления на собственные нужды)*****	тыс. руб.	257 725	253 183	Расходы на Ремонтную программу (вид деятельности "капитальный ремонт")

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.

***** Формат Приложения № 2 к Приказу Федеральной службы по тарифам от «24» октября 2014г. № 1831-э не предусматривает раскрытие информации о расходах на ремонт по статье "отчисления на социальные нужды на ремонт".

***** указано количество точек учета по потребителям электроэнергии, присоединенным к сетям АО "ЛОЭСК"