

**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 «Ленинградская областная электросетевая компания»
ИНН: 4703074613
КПП: 470650001
Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	5 100 001	6 086 270	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 774 146	1 897 579	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	600 058	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	73 220	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	х	77 334	
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.	х	449 504	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	130 264	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	1 007 312	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	29 309	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	х	268 480	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	х	44 948	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х	1 120	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	х	222 412	
1.1.3.3.1	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	х	4 059	
1.1.3.3.2	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	х	7 149	
1.1.3.3.3	Расходы на страхование	тыс. руб.	х	2 707	
1.1.3.3.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	х	41 604	
1.1.3.3.4	прочие расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера	тыс. руб.	х	166 893	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	-	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	21 730	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	3 599 963	4 188 690	
1.2.1	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	105 613	101 480	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	47 541	11 587	Отклонение фактических значений от плановых вызваны неисполнением договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям между сетевыми организациями
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	299 668	248 073	Ввиду досрочного выкупа основных средств из лизинга в конце 2018 года, расходов по лизингу, учтенных в ТБР в 2019 году не было
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	285 959	294 052	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	463 005	471 646	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1 194 987	1 451 846	экономически обоснованные понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРПК в НВВ Общества при установлении тарифов на 2019 год. Расходы на амортизацию утверждались исходя из расчета по основным средствам, поставленным на баланс на 30.09.2018. Ввод основных средств по инвестиционной программе не учитывался.
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	151 238	151 690	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	585 056	277 113	на 2019 год налог на прибыль утверждался в соответствии с законодательством по факту 2017 года, а не рассчитывался исходя из структуры плановой НВВ
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	72 088	76 559	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	303 532	630 367	Вступившая в силу с 01 октября 2017 г. норма законодательства в электроэнергетике в части расширения льготы по оплате технологического присоединения мощности до 150 кВт до 100% привела к существенному приросту числа заключенных договоров с заявителями в данной категории и соответствующему росту затрат на их выполнение - фактические расходы по "последней миле" превысили выделенный на указанную цель источник в тарифе на услугу по передаче электроэнергии в 2 раза.
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	5 706	9 663	План сформирован на основании среднего количества подключенных заявителей за три предыдущих года (2015-2017). Рост подключений СНТ с большим количеством членов наблюдается с 2018г.
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.	91 277	474 277	см. п. 1.2.12.1-1.2.12.3

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.12.1	Теплоэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	6 441	5 045	Сокращение расходов в связи с реконструкцией системы отопления некоторых зданий и переходом на электрообогрев и газовое отопление.
1.2.12.2	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	1 693	1 857	
1.2.12.3	Затраты на оформление охранных зон	тыс. руб.	42 630	20 192	В связи с внесением изменений в законодательство, регламентирующее процесс установления охранных зон (Земельный кодекс, Закон о государственной регистрации недвижимости, Правила установления охранных зон) в 2017-2018 гг. возникла несогласованность норм законодательства. С учётом несоответствия позиций государственных органов, участвующих в процессе установления охранных зон, по несогласованным нормам законодательства процесс установления охранных зон в 2019 году был затруднен
1.2.12.4	% за пользование кредитом	тыс. руб.	40 513	447 184	экономически обоснованные понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРПК в НВВ Общества при установлении тарифов на 2019 год
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-274 108	-	компенсация экономически обоснованных понесенных Обществом фактических затрат по отчету за 2017 год, не учтенных при установлении тарифов, а также 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.	x	236 907	Плановая величина подконтрольных расходов, в т.ч. На ремонты не утверждается в разрезе статей. Регулятором определяется лишь общая сумма подконтрольных расходов.
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 133 861	1 107 875	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	380 294	381 973	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,982	2,900	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	104 888	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	3 089	3 234	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	629	629	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 1 уровне напряжения	МВа	90	99	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения	МВа	2 370	2 507	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	26 832	27 753	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	187	187	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 1 уровне напряжения	у.е.	52	27	Изменение структуры электросетевых активов после реконструкции
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 2 уровне напряжения	у.е.	14 548	15 077	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	12 046	12 462	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	71 163	75 067	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	2 038	2 047	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 уровне напряжения	у.е.	1 190	1 083	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	67 935	71 938	
5	Длина линий электропередач, всего	км	11 005	11 353	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	17	17	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН 1 уровне напряжения	км	38	23	Изменение структуры электросетевых активов после реконструкции
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения	км	5 207	5 385	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	5 742	5 929	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	53,6	53,8	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	3 385 926	2 821 821	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	1 330 667	952 426	Невыполнение запланированного показателя связано с неготовностью со стороны заявителей, в том числе застройщиков многоквартирного жилья.
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	x	x	не устанавливался

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019		Примечание ***
			план *	факт **	
9	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт II +отчисления на собственные нужды)*****	тыс. руб.	x	245 817	Плановая величина подконтрольных расходов, в т.ч. На ремонты не утверждается в разрезе статей. Регулятором определяется лишь общая сумма подконтрольных расходов.

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"