

**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.	2018		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	6 100 000	6 002 400	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2 115 549	2 128 118	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	563 871	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	58 530	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	х	71 181	
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	434 159	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	126 141	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	893 829	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	30 657	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	х	266 349	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	х	39 197	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х	942	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	х	226 210	
1.1.3.3.1	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	х	4 064	
1.1.3.3.2	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	х	6 252	
1.1.3.3.3	Расходы на страхование	тыс. руб.	х	28 039	
1.1.3.3.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	х	38 890	
1.1.3.3.4	прочие расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера	тыс. руб.	х	148 965	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	382 021	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	22 047	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	3 376 371	3 874 283	
1.2.1	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	101 253	97 732	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	76 560	18 185	Отклонение плановых значений от фактических вызваны неисполнением договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям со стороны заявителей и переносом срока выполнения мероприятий
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	284 504	375 326	экономически обоснованные понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРПК в НВВ Общества при установлении тарифов на 2018 год
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	269 449	257 968	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	367 337	202 571	Особенности платежной дисциплины котлодержателя, а именно смещение поступлений денежных средств за отчетный период в следующий год, погашение судной задолженности прошло в следующем отчетном году.
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1 140 690	1 262 846	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	150 229	150 714	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	473 881	675 943	экономически обоснованные понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРПК в НВВ Общества при установлении тарифов на 2018 год - налог утверждался в соответствии с законодательством по факту 2016 года, а не рассчитывался исходя из структуры плановой НВВ
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	119 461	139 537	экономически обоснованные понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРПК в НВВ Общества при установлении тарифов на 2018 год
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	345 066	574 951	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 3,5 раза.
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	4 318	10 204	План сформирован на основании среднего количества подключённых заявителей за три предыдущих года (2014-2016 гг., в соответствии с Методическими указаниями 215-э/1). Фактически в 2018 году был подключен ряд сравнительно крупных СНТ с большим количеством членов.
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.	-	-	компенсация экономически обоснованных, понесенных Обществом в 2013 году затрат и недополученных в 2012 году доходов, не учтенных ЛенРПК при установлении тарифов (Приказ ФСТ России от 08 июня 2015 г. N 1157-д)
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	47 942	118 510	см. п. 1.2.12.1-1.2.12.3
1.2.12.1	Теплоэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	6 697	5 856	
1.2.12.2	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	1 246	1 401	
1.2.12.3	Затраты на оформление охранных зон	тыс. руб.	40 000	23 332	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 несогласования позиций государственных органов, участвующих в процессе установления охранных зон, по несогласованным нормам законодательства процесс установления охранных зон в 2018 году был затруднен
1.2.12.4	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	87 920	экономически обоснованные понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРПК в НВВ Общества при установлении тарифов на 2018 год
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	608 080	-	компенсация экономически обоснованных понесенных Обществом фактических затрат по отчету за 2016 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.	223 931	227 979	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	тыс. руб.	933 955	900 719	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018		Примечание ***
			план *	факт **	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	381 407	373 967	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,449	2,409	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	98 282	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	2 860	3 089	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	579	629	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 1 уровне напряжения	МВа	108	90	выведена из схемы ПС "Высоцкая"
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения	МВа	2 173	2 370	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	26 053	27 126	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	186	186	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 1 уровне напряжения	у.е.	52	52	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 2 уровне напряжения	у.е.	13 994	14 744	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	11 821	12 144	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	68 403	71 970	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	1 875	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.	65 338	68 841	
5	Длина линий электропередач, всего	км	10 760	11 119	
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	38	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения	км	5 052	5 277	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	5 653	5 786	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	53,6	53,6	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	3 906 333	3 617 847	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	1 914 672	1 562 230	Невыполнение запланированного показателя связано с отставанием заявителей-застройщиков многоквартирного жилья (преимущественно во Всеволожском районе) от графика возведения жилых объектов – неготовность с их стороны как в части отсутствия согласованных проектов застройки, так и непосредственно в части строительства жилых домов, создала техническую невозможность либо нецелесообразность реализации планов сетевой организации по строительству электросетевых объектов.
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.	228 314	237 299	

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 "ЛЮЭСК"