

**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: Открытое акционерное общество «Ленинградская областная управляющая электросетевая компания»  
ИНН: 4703074613  
КПП: 470650001  
Долгосрочный период регулирования: 2012 - 2014 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	3 343 181	3 928 636	см.постатейные комментарии
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 465 488	1 613 445	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	507 952	499 201	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	69 317	67 034	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	71 584	45 215	
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.	367 051	386 952	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	121 864	119 205	капитальный ремонт подрядным способом
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	633 645	658 620	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	14 033	17 988	Увеличение затрат вызвано проведением аварийно-восстановительных работ на линиях электропередачи вследствие неблагоприятных погодных условий собственными силами
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	171 617	179 239	см. в расшифровке
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	45 791	26 816	в связи с недостаточностью оборотных средств
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	5 018	667	оптимизация издержек - отказ от доставки сотрудников к месту работы
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	120 808	151 756	см.п. 1.1.3.3.1-1.1.3.3.4
1.1.3.3.1	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	3 753	3 879	
1.1.3.3.2	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	4 309	4 502	
1.1.3.3.3	Расходы на страхование	тыс. руб.	23 834	19 416	
1.1.3.3.4	прочие расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера	тыс. руб.	88 914	123 959	экономически обоснованные понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРПК в НВВ Общества при установлении тарифов на 2014 год
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	149 726	256 897	За 2014 год процентная ставка, по действующим кредитным линиям, первоначально предоставленным по ставке 9,5% годовых увеличилась до 22%
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	2 548	19 489	за минусом расходов из прибыли, указанных в п. 1.1.3.1 экономически обоснованные понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРПК в НВВ Общества при установлении тарифов на 2014 год
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 852 765	2 315 191	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	87 279	85 890	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	86 532	в связи с вступлением в силу ПП РФ от 11.06.2014 N 542 данные расходы должны учитываться при установлении тарифа на передачу, являются экономически обоснованными расходами понесенными Обществом, подлежащими учету ЛенРПК при установлении тарифов на 2016 год в НВВ Общества
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	156 704	144 906	в т.ч. финансовая аренда (лизинг)
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	195 595	185 856	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	141 300	экономически обоснованные понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРПК в НВВ Общества при установлении тарифов на 2014 год
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	762 490	807 647	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	209 450	209 740	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	64 447	323 858	В соответствии с изменениями, внесенными в п. 20 Основ ценообразования ПП РФ от 11.06.2014 N 542 налог на прибыль определен по данным бухгалтерского учета пропорционально чистой прибыли по видам деятельности (передача+технологическое присоединение)
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	53 685	48 695	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	110 474	243 784	Объем обязательств сетевой организации перед заявителями льготной категории, подлежащий исполнению в отчетном периоде в соответствии со сроками, установленными заключенными договорами, превысил объем утвержденных в тарифе на услугу по передаче электроэнергии на 2014 г. средств на указанные цели в несколько раз. На практике отсутствие источника финансирования при рассмотрении жалоб заявителей в судебных инстанциях и контролирующих органах исполнительной власти не является причиной, достаточной для признания невыполнения сетевой организацией мероприятий по строительству в срок обоснованным. Учитывая данные обстоятельства, во избежание более негативных последствий в виде крупных штрафов фактически ОАО "ЛЮСК" выполнил в отчетном периоде объем работ для льготных заявителей выше обеспеченного тарифом более чем в 2 раза
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	845	2 095	осуществлено присоединение в том числе по 728 договорам, заключенным в 2014 году, которые не учитывались в плане, так как на момент его подготовки не были заключены
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.	184 383	-	Компенсация фактических затрат по отчету за 2012 год по решению ФСТ
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	28 258	36 984	
1.2.12.1	Энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	28 258	28 525	
1.2.12.2	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	-	1 206	экономически обоснованные понесенные Обществом расходы не, учтенные ЛенРПК в НВВ Общества при установлении тарифов на 2014 год
1.2.12.3	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	7 252	Данный показатель определяется по итогам анализа хозяйственной деятельности предыдущего периода (2012 года) и учитывается в составе необходимой валовой выручки при утверждении плановых значений на 2014 год. Факт затрат отражен в отчете за 2012 год
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	24 928	-	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014		Примечание ***
			план *	факт **	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	207 481	182 407	Отклонение вызвано и определено следующими факторами: +33 397 тыс.руб - за счет увеличения отпуска в сеть -87 857 тыс.руб. - за счет мероприятий направленных на сокращение уровня (%) технологических потерь электроэнергии при передаче по сетям за счет отклонения фактической цены потерь: - 79 723 за счет изменения цены покупки нормативных потерь + 9 586 за счет изменения цены покупки потерь по результатам мероприятий ТСО, направленных на снижение потерь
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	697 275	572 678	Повышение средних зимних температур на территории Ленинградской области, как следствие отрицательная динамика потребления, отпуска электрической энергии в сеть, снижение нагрузочных потерь
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	408 739	376 815	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1,706	1,520	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.	460 709	475 441	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	2 391	2 536	выполнение инвестиционной программы
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	284	364	выполнение инвестиционной программы
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 1 уровне напряжения	МВа	70	100	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения	МВа	2 036	2 071	см.п. 3.1
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	20 353	21 282	выполнение инвестиционной программы
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	50	88	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 1 уровне напряжения	у.е.	27	27	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 2 уровне напряжения	у.е.	9 192	10 058	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	11 085	11 110	см.п. 4.1-4.3
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	50 100	65 600	выполнение инвестиционной программы
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	1 896	2 057	выполнение инвестиционной программы
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 уровне напряжения	у.е.	771	1 173	выполнение инвестиционной программы
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	47 433	62 371	см.п. 5.1
5	Длина линий электропередач, всего	км	8 570	9 499	выполнение инвестиционной программы
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	11	17	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН 1 уровне напряжения	км	22	22	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения	км	3 448	3 854	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	5 089	5 606	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	48,0	48,7	Существенное отклонение от запланированного показателя вызвано длительными процедурами оформления органами местного самоуправления разрешительной документации, отсутствие которой не позволяет сформировать полную стоимость объекта капитальных вложений и признать его в бухгалтерском учете как основное средство, но при этом объект физически находится в полной готовности и поставлен под напряжение
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	2 889 010	2 111 622	Существенное отклонение от запланированного показателя по объектам, выполняемых для присоединения коммерческих заявителей, вызвано двумя основными факторами: 1 – длительными процедурами оформления органами местного самоуправления разрешительной документации, отсутствие которой не позволяет сформировать полную стоимость объекта капитальных вложений и признать его в бухгалтерском учете как основное средство, но при этом объект физически находится в полной готовности и поставлен под напряжение. 2 - по группе объектов нового строительства сети 10/0,4 собственником земельного участка отказано в прокладке кабельной линии, что вызвало необходимость изменения планируемой трассы и привело к изменению сроков выполнения работ по всем объектам группы
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	1 218 157	926 317	В связи с отсутствием законодательного требования по утверждению норматива потерь в Минэнерго России в 2014 году, Обществу данный норматив не утверждался. Потери учтенные регулирующим органом в 2014 году при определении НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии составили 15,17%.
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	-	x	
9	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт II +отчисления на собственные нужды)*****	тыс. руб.	211 880	187 881	

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.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014		Примечание ***
			план *	факт **	

\*\*\*\*\* 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".