

Показатели Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Ленинградская областная электросетевая компания» на период 2015 – 2019 г.г.

№ п/п	Наименование мероприятия	Адрес объекта внедрения	Наименование целевого показателя энергоэффективности	Выделенные источники финансирования, тыс.руб., с НДС					Период внедрения	Освоение источников, тыс. руб., без НДС					Экономия энергоресурса в натуральном выражении					Экономический эффект мероприятий за период программы 2015-2019 г.г.		Срок окупаемости затрат, лет		
				Всего (плановые показатели)	в том числе					Всего						на конец 2015-го года (планово-расчетные показатели по реализованным в 2015г. мероприятиям)	на конец 2016-го года (планово-расчетные показатели по реализованным в 2016г. мероприятиям)	на конец 2017-го года (планово-расчетные показатели по реализованным в 2017г. мероприятиям)	на конец 2018-го года (планово-расчетные показатели по реализованным в 2018г. мероприятиям)	на конец 2019-го года (прогнозируемые показатели)	в натуральном выражении		в тыс. руб., без НДС	
					фед. бюджет	рег. бюджет	мест. бюджет	внебюджетные источники (плановые показатели)			2015-й год (плановые показатели)	2016-й год (плановые показатели)	2017-й год (плановые показатели)	2018-й год (плановые показатели)	2019-й год (плановые показатели)									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
1	Инвестиционные мероприятия																							
1.1.	Реконструкция и техническое перевооружение ТП (в т.ч. перевод сетей на более высокий класс напряжения)	ТП находящиеся на балансовой ответственности АО "ЛОЭСК"	Динамика снижения балансовых потерь э/э при ее передаче потребителям	кВт*ч	13 021	-	-	-	13 021	2015-2019	19 228	21	10 301	551	1 279	7077	-	-	-	12 160	400 666	412 826	1 342	10,8
1.2.	Реконструкция и техническое перевооружение КЛ, ВЛ - 0,4кВ	Электрические сети филиалов АО "ЛОЭСК"	Динамика снижения балансовых потерь э/э при ее передаче потребителям	кВт*ч	87 846	-	-	-	87 846	2015-2019	80 695	13 377	48 122	11 986	0	7210	580 009	834 924	2 093 802	1 512 807	363 423	5 384 965	13 412	9,8
1.3.	Реконструкция и техническое перевооружение КЛ, ВЛ - 6(10)кВ	Электрические сети филиалов АО "ЛОЭСК"	Динамика снижения балансовых потерь э/э при ее передаче потребителям	кВт*ч	47 007	-	-	-	47 007	2015-2019	41 767	9 639	11 692	15 755	2 658	2023	-	-	620 996	44 790	536 732	1 202 518	3 435	15,7
1.4.	Установка выносных приборов учета э/э для расчетов с владельцами частных ЖД различными объединениями граждан	На границах балансовой принадлежности э/сетей АО "ЛОЭСК"	Динамика снижения балансовых потерь э/э при ее передаче потребителям	кВт*ч	179 289	-	-	-	179 289	2015-2018	139 387	43 066	56 408	17 260	22 653	-	5 865 538	4 127 160	2 230 488	2 869 032	-	15 092 218	33 411	4,2
1.5.	Установка более экономичных источников тепловой энергии для обеспечения ХН филиалов (модернизация систем отопления)	Объекты филиалов АО "ЛОЭСК"	Динамика снижения расхода электрической энергии, используемой на нужды отопления (хозяйственные нужды (ХН))	кВт*ч	-	-	-	-	-	-	3 149	-	3 149	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6.	Утепление зданий АБК и отапливаемых хозяйственных строений филиалов с применением изоляционных материалов и вентилируемых фасадов.	Объекты филиалов АО "ЛОЭСК"	Динамика снижения расхода электрической энергии, используемой на нужды отопления (хозяйственные нужды (ХН))	кВт*ч	6 066	-	-	-	6 066	2017	5 141	-	395	4 746	-	-	-	-	123 460	-	-	123 460	723	8,41
1.7.	Итого по разделу I:	Суммарные достигаемые числовые значения целевых показателей энергоэффективности, в натуральном выражении по разделу I	кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 445 547	4 962 084	5 068 746	4 438 789	1 300 821	22 215 987	-	-
			т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 220,4909	1 709,4379	1 746,1830	1 529,1628	448,1228	7 653,3974	-	-
		Итого по разделу I			333 229	0	0	0	333 229	2015-2019	289 368	66 103	130 067	50 298	26 590	16 310	2 220,4909	1 709,4379	1 746,1830	1 529,1628	448,1228	7 653,3974	52 323	-

№ п/п	Наименование мероприятия	Адрес объекта внедрения	Наименование целевого показателя энергоэффективности	Выделенные источники финансирования, тыс.руб. с НДС					Период внедрения	Освоение источников, тыс. руб., без НДС					Экономия энергоресурса в натуральном выражении					Экономический эффект мероприятий за период программы		Срок окупаемости затрат, лет		
				Всего (плановые показатели)	в том числе					Всего						на конец 2015-го года (планово-расчетные показатели по реализованным в 2015г. мероприятиям)	на конец 2016-го года (планово-расчетные показатели по реализованным в 2016г. мероприятиям)	на конец 2017-го года (планово-расчетные показатели по реализованным в 2017г. мероприятиям)	на конец 2018-го года (планово-расчетные показатели по реализованным в 2018г. мероприятиям)	на конец 2019-го года (прогнозируемые показатели)	в натуральном выражении		в тыс. руб., без НДС	
					фед. бюджет	рег. бюджет	мест. бюджет	внебюджетные источники (плановые показатели)			2015-й год (плановые показатели)	2016-й год (плановые показатели)	2017-й год (плановые показатели)	2018-й год (плановые показатели)	2019-й год (плановые показатели)									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
2	Организационно-технические мероприятия																							
2.1.	Ввод в эксплуатацию новых точек коммерческого учета с дистанционной передачей данных/реконструкция коммерческого учета с дистанционной передачей данных (в том числе введение их в информационно-измерительную систему контроля и учета энергопотребления "ПИРАМИДА")	На границах балансовой и эксплуатационной принадлежности э/сетей АО "ЛОЭСК"	Динамика снижения балансовых потерь э/э при ее передаче потребителям	кВт*ч	30 299	-	-	-	30 299	2015-2018	25 542	654	1 187	3 210	11 741	8 749	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.	Установка технических приборов и систем учета в точках приема/отпуска э/э, для определения баланса, определения источников технологических и коммерческих потерь	ТП, РП, находящиеся на балансовой и эксплуатационной ответственности АО "ЛОЭСК"	Динамика снижения балансовых потерь э/э при ее передаче потребителям	кВт*ч	64 419	-	-	-	64 419	2016, 2018-2019	53 320	-	940	-	2 441	49 939	-	-	-	-	-	-	-	
2.3.	Установка коллективных приборов и систем учета э/э в многоквартирных жилых домах и объектах коммунальной структуры	Объекты коммунальной структуры в зоне деятельности АО "ЛОЭСК"	Динамика снижения балансовых потерь э/э при ее передаче потребителям	кВт*ч	882	-	-	-	882	2015	748	748	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.4.	Замена ламп накаливания на светодиодные лампы		Объекты балансовой принадлежности АО "ЛОЭСК"		Динамика снижения расхода электрической энергии, используемой на нужды освещения	142	-	-	-	142	2018-2019	120	-	-	-	120	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Итого: Снижение процента относительных потерь.			%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,5500	-0,3500	0.1277	0.0342	-	-	-	
2.5.	Итого по разделу II:	Суммарные достигаемые числовые значения целевых показателей энергоэффективности, в натуральном выражении по разделу 2	кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Итого по разделу 2				95 742	-	-	-	95 742	2015-2019	79 729	1 402	2 127	3 210	14 303	58 688	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	Итого по Программе:				428 971	-	-	-	428 971	2015-2019	369 097	67 505	132 193	53 508	40 892	74 998	2220,4909	1709,4379	1746,1830	1529,1628	448,1228	7653,3974	52 323	-

Главный инженер АО "ЛОЭСК"

А.Ю. Горохов

Заместитель главного инженера по эксплуатации и ремонту АО "ЛОЭСК"

Р.А. Рамхин

Главный специалист производственно-технической службы АО "ЛОЭСК"

Д.И. Вьюшков