



Результаты деятельности
ОАО «Ленэнерго»
за 2011 год по РСБУ

Ограничение ответственности

Настоящая презентация не является офертой либо приглашением делать оферты (рекламой) в отношении приобретения или подписки на ценные бумаги ОАО Ленэнерго. Ни презентация, ни какая-либо ее часть, ни факт ее представления или распространения не являются основанием для заключения какого-либо договора или принятия инвестиционного решения, и на презентацию не следует полагаться в этом отношении.

В данной презентации могут быть приведены прогнозные заявления. Прогнозные заявления не основываются на фактических обстоятельствах и включают в себя заявления в отношении намерений, мнений или текущих ожиданий Ленэнерго в отношении результатов своей деятельности, финансового положения, ликвидности, перспектив роста, стратегии и отрасли промышленности, в которой работает Ленэнерго. По своей природе для таких прогнозных заявлений характерно наличие рисков и факторов неопределенности, поскольку они относятся к событиям, которые могут произойти в будущем.

Ленэнерго предупреждает о том, что прогнозные заявления не являются гарантией будущих показателей, и фактические результаты деятельности Ленэнерго, ее финансовое положение и ликвидность, а также развитие отрасли промышленности, в которой она работает, могут существенно отличаться от тех, которые приведены в прогнозных заявлениях, содержащихся в настоящем документе. Кроме того, даже если результаты деятельности Компании, ее финансовое положение и ликвидность, а также развитие отрасли промышленности, в которой она работает, будут соответствовать прогнозным заявлениям, содержащимся в настоящем документе, данные результаты и события не являются показателем результатов и событий в будущем.

Помимо официальной информации о деятельности Ленэнерго, в настоящей презентации содержится информация, полученная от третьих лиц. Эта информация была получена из источников, которые, по мнению Ленэнерго, являются надежными. Тем не менее, мы не гарантируем точность данной информации, которая может быть сокращенной или неполной. Все мнения и оценки, содержащиеся в настоящем материале, отражают наше мнение на день публикации и подлежат изменению без предупреждения. Ленэнерго не несет ответственность за последствия использования содержащихся в настоящей презентации мнений или заявлений, или неполноты информации.

Ленэнерго не берет на себя обязательств по пересмотру или подтверждению прогнозных заявлений и оценок, а также по обновлению информации, содержащейся в презентации.

Общая информация о компании

ОАО «ЛЕНЭНЕРГО» - крупнейшая распределительная сетевая компания (оператор сетей 0.4-110 кВ), обслуживающая территорию Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

Основные виды деятельности:

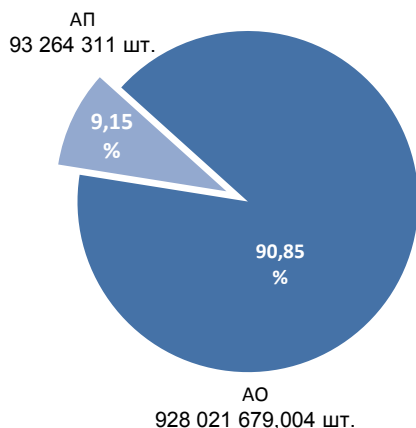
- оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии по электрическим сетям
- технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям

Доля ОАО «Ленэнерго» на рынке Санкт-Петербурга и Ленинградской области в части передачи электроэнергии на 31.12.2011 – **69,8%**

В состав ОАО «ЛЕНЭНЕРГО» входят **10 филиалов** в Санкт-Петербурге и Ленинградской области.

Среднесписочная численность персонала ОАО «Ленэнерго» по состоянию на 31.12.2011 г. составила **6 052 чел.**

Уставный Капитал ОАО «Ленэнерго» - **1 019 285 990, 004 руб.**



Информация об акциях ОАО «Ленэнерго»

Котировальные списки

На ФБ ММВБ	Б
------------	---

Тикеры

Обыкновенные акции	LSNG
Привилегированные акции	LSNGP

Капитализация

на 31.12.2011 г., млн.USD.*	348
-----------------------------	------------

* Расчет капитализации произведен по средневзвешенной цене на ФБ ММВБ по курсу Центрального Банка РФ на указанную дату

Доля рынка ОАО «Ленэнерго» в части передачи электроэнергии по сетям на 31.12.2011

в Санкт-Петербурге – **75,2%**

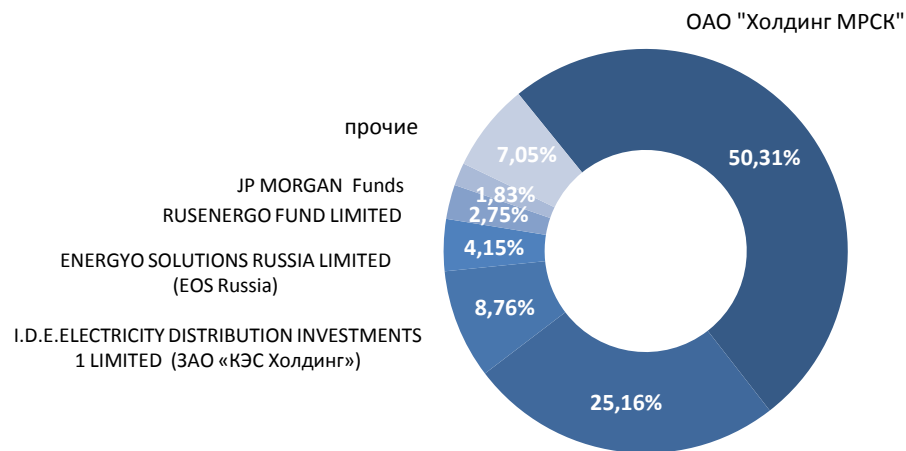
в Ленинградской области – **60,3%**

Основные конкуренты: муниципальные электросетевые компании ОАО «СПБЭС» (в СПб) и ОАО «ЛОЭСК» (в ЛО)



Территория обслуживания, тыс. км. кв.	87.3
Население региона, млн. чел.	6.2

Структура акционерного капитала ОАО «Ленэнерго»**, % от АО



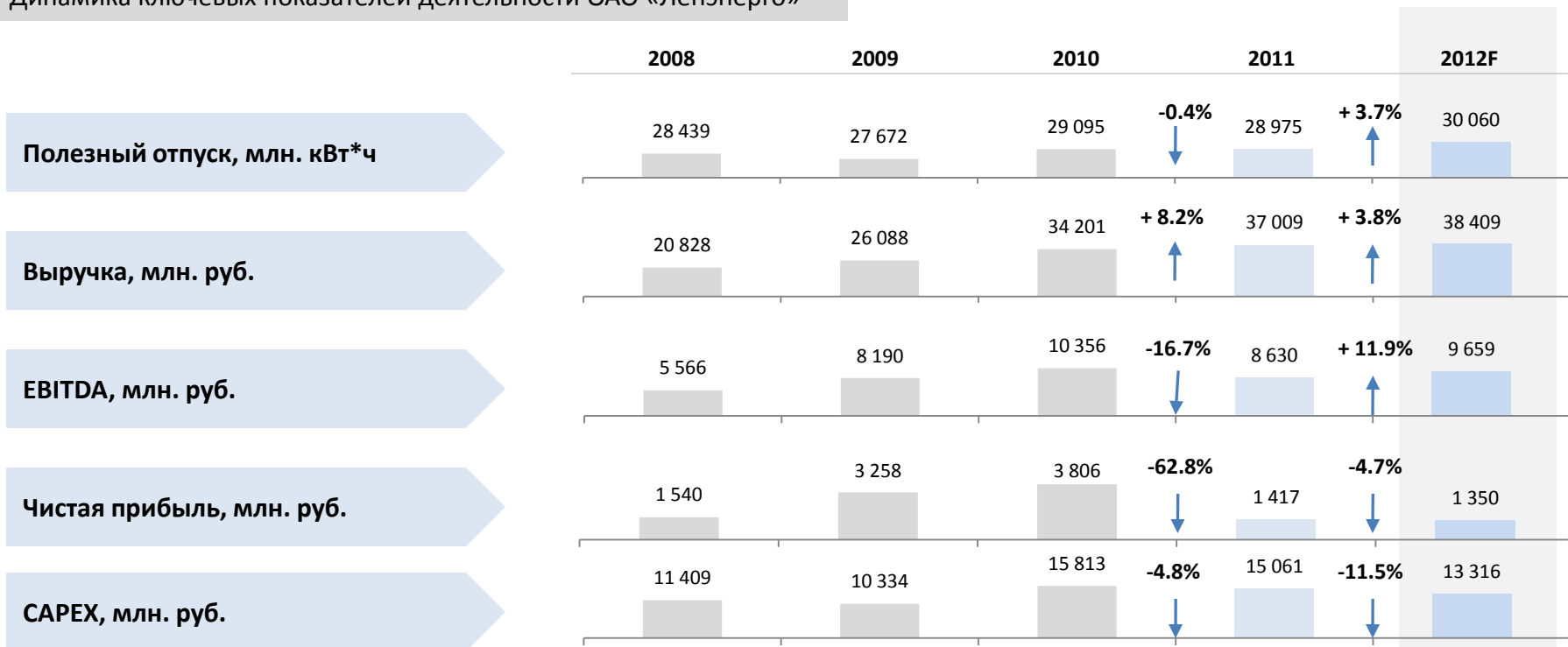
** На дату закрытия реестра 17.11.2011

Ключевые результаты деятельности Компании

Характеристика активов ОАО «Ленэнерго»

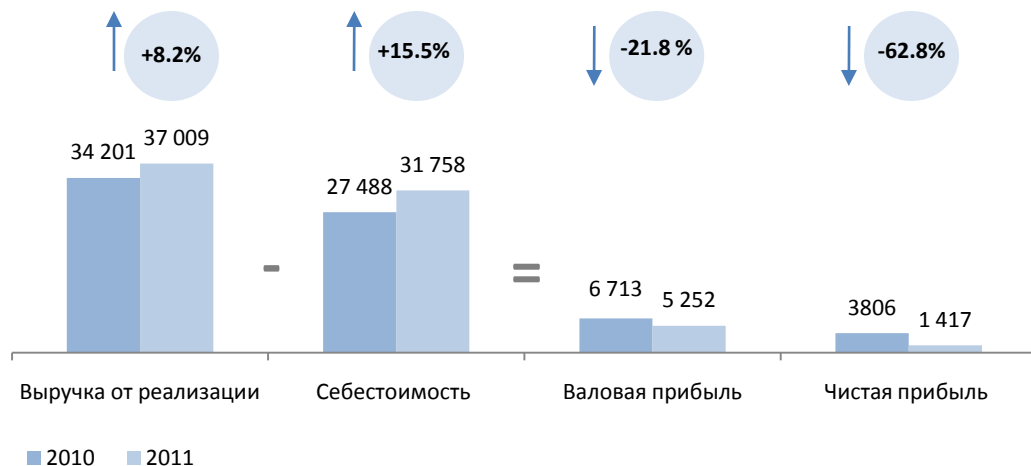
	Ед. изм.	2008	2009	2010	2011
Установленная мощность	МВА	19 365,5	19 901,4	20 740,5	21 427,4
Воздушные линии электропередач (ЛЭП) 0,38-110 кВ по цепям	км	39 084,6	39 285,9	39 418,8	39 782,6
Воздушные линии электропередач (ЛЭП) 0,38-110 кВ по трассе	км	35 966,5	36 148,2	36 273,6	36 586,8
Кабельные линии 0,38-110 кВ	км	16 730,9	17 650,7	18 622,3	19 554,2
Подстанции 35-110 кВ	шт. (МВА)	368 (12 818)	370 (13 084)	372 (13 466)	373 (13 742)
Трансформаторные подстанции (ТП) 6-35 кВ	шт. (МВА)	13 646 (6 548)	13 909 (6 818)	14 361 (7 275)	14 770 (7 686)

Динамика ключевых показателей деятельности ОАО «Ленэнерго»



Ключевые финансовые показатели деятельности ОАО «Ленэнерго» в 2010 – 2011гг.

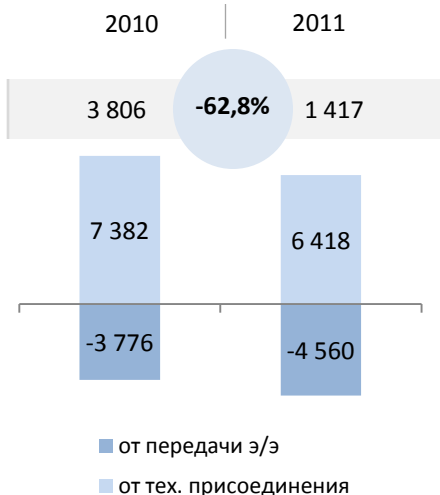
Формирование прибыли от продаж и чистой прибыли, млн. руб.



Увеличение выручки по передаче электрической энергии составило 19,5 %, или 4 653 млн. руб. Рост выручки обусловлен увеличением ставок на передачу электрической энергии (прирост среднего тарифа за 2011 год по отношению к 2010 году составил: по городу Санкт-Петербург – 19,4 %; по Ленинградской области – 24,8 %).

При этом выручка от оказания услуг по технологическому присоединению по итогам 2011 г. снизилась на 18,2% (1 853 млн. руб.), что связано с закрытием большого объёма имущественных договоров в 2010 году.

Чистая прибыль по видам деятельности*, млн. руб.

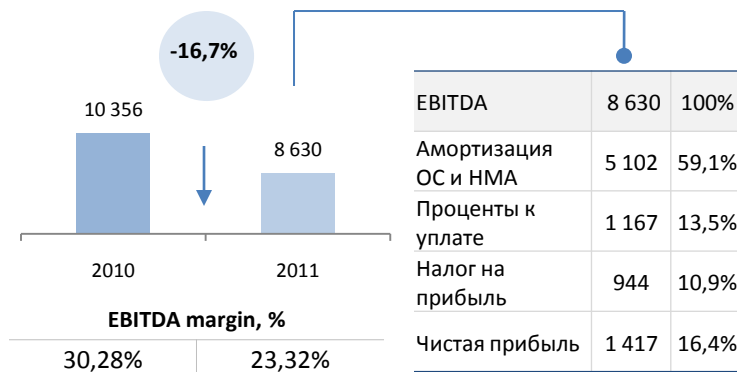


Снижение чистой прибыли обусловлено опережающим по сравнению с ростом выручки увеличением себестоимости относительно предыдущего отчетного периода при одновременном росте отрицательного сальдо прочих доходов и расходов.

Кроме того, с 01.01.2011 г. Компанией осуществлен переход на RAB-регулирование. С учетом неполного учета регулятором необходимых расходов (в основном по федеральным факторам: плата ОАО «ФСК ЕЭС», потери электроэнергии), а также за счет применения с 2011 г. механизма сглаживания, убыток по передаче электрической энергии за 2011 г. оказался выше, чем в 2010 году.

По итогам 2011 года сумма чистой прибыли от оказания услуг по технологическому присоединению составила 6 418 млн. руб., что на 13% меньше, чем в 2010 г.

ЕБИТДА, млн. руб.



Показатели рентабельности

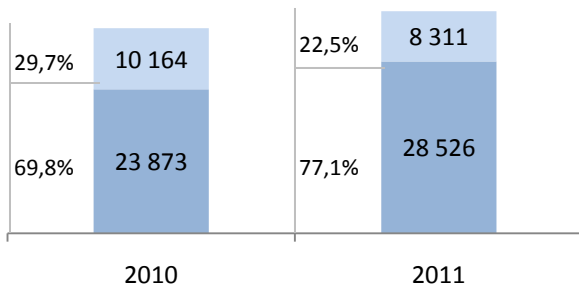
Показатели рентабельности	2010	2011	Отклонение, п.п.
ROE	7,80%	2,54%	-5,25
ROA	4,29%	1,32%	-2,98
ROS	19,63%	14,19%	-5,44

* Включая прочие виды деятельности, суммы выручки и себестоимости по которым составляют менее 1% в общей сумме

Структура выручки и затрат ОАО «Ленэнерго» в 2011 году

Выручка по видам деятельности*,
млн. руб.

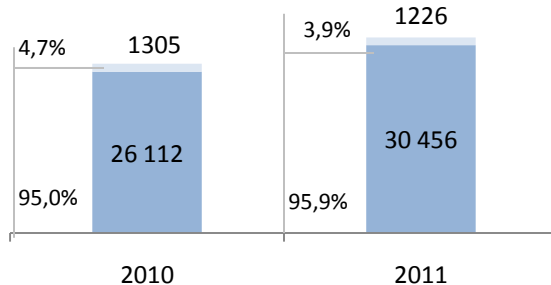
34 201 **+8,2%** 37 009



■ от передачи э/э ■ от тех. присоединения

Себестоимость по видам деятельности*,
млн. руб.

27 488 **+15,5%** 31 758



■ передача э/э ■ тех. присоединение

* Включая прочие виды деятельности, суммы выручки и себестоимости по которым незначительны и составляют менее 1% в общей сумме

По итогам 2011 года на подконтрольные затраты приходится 17,2%, на неподконтрольные – 82,8% суммарных затрат Компании.

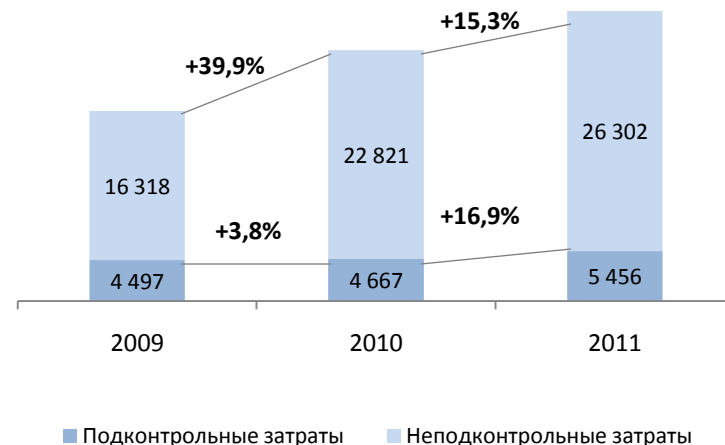
В структуре подконтрольных затрат преобладает фонд оплаты труда (49,4%).

В структуре неподконтрольных затрат преобладают услуги по передаче электроэнергии сетями смежных РСК (30,3%), оплата услуг ОАО «ФСК ЭСК» и затраты на покупную энергию на компенсацию потерь. Наиболее существенные изменения в структуре неподконтрольных затрат по сравнению с 2010 годом произошли в части роста доли затрат на услуги по передаче электроэнергии сетями смежных РСК (на 6,4 проц.пункта) при одновременном снижении удельного веса покупной энергии на компенсацию потерь (на 5,3 проц.пункта).

Структура себестоимости, млн. руб.

Наименование показателя	2010	2011	2011/2010 Δ в %
Подконтрольные затраты	4 667	5 456	16,9%
Материальные затраты	601	661	10,1%
Фонд оплаты труда	2 178	2 693	23,6%
Прочие затраты	1 888	2 102	11,3%
Неподконтрольные затраты	22 821	26 302	15,3%
Покупная энергия на компенсацию потерь	5 865	5 357	-8,7%
Услуги по передаче электроэнергии сетями смежных РСК	5 464	7 969	45,8%
Оплата услуг ОАО "ФСК ЭСК"	4 909	5 686	15,8%
Амортизация ОФ и НА	4 135	5 102	23,4%
Лизинговые платежи	1 620	1 187	-26,7%
Прочие затраты	828	1 001	20,9%
Итого затраты	27 488	31 758	15,5%

Динамика структуры затрат, млн. руб.



■ Подконтрольные затраты ■ Неподконтрольные затраты

Кредитный портфель и долговая позиция ОАО «Ленэнерго» на конец 2011 года

Структура капитала, млн. руб.

	31.12.2010	31.12.2011	Δ в % 31.12.2011/ 31.12.2010
Собственный капитал	51 759	56 195	8,6%
Обязательства, в том числе:	36 941	51 583	39,6%
Долгосрочные обязательства	14 760	23 785	61,1%
Краткосрочные обязательства	22 181	27 799	25,3%
Соотношение собственного и заемного капитала	1,4	1,09	-
Leverage	22,2%	32,4%	-10,2 п.п.

Кредитный портфель, млн. руб.

	31.12.2010	31.12.2011	Δ в % 31.12.2011/ 31.12.2010
Долгосрочные кредиты и займы	13 562	20 800	53,4%
Краткосрочные кредиты и займы, в том числе:	1 000	6 000	500,0%
облигационный займ (погашение в 2012 г.)	-	6 000	-
Задолженность по процентам	172	193	12,2%
Кредиторская задолженность *	20 985	22 216	5,9%

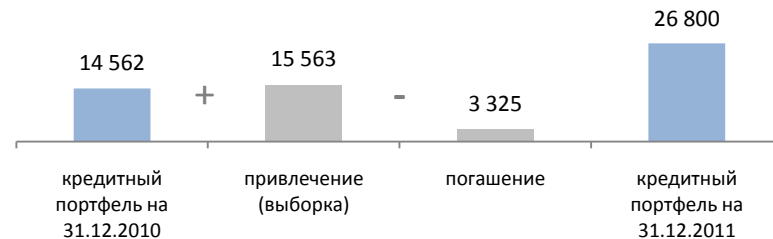
* Отражена величина совокупной (долгосрочной и краткосрочной) кредиторской задолженности (без учета задолженности по кредитам и займам)

Долговая позиция, млн. руб.

	31.12.2010	31.12.2011	Δ в % 31.12.2011/ 31.12.2010
Чистый долг на конец периода*	14 405	20 197	40,2%
Чистый долг/ЕБИТДА	1,39	2,34	-

* Величина чистого долга рассчитана как сумма кредитов и займов (с учетом задолженности по начисленным, но не выплаченным процентам) за вычетом денежных средств и краткосрочных финансовых вложений

Движение кредитных ресурсов в 2011 году, млн. руб.



На конец 2011 года:

- 20 800 млн. руб. – величина долгосрочных обязательств по сумме основного долга;
- 6 000 млн. руб. – краткосрочные обязательства по сумме основного долга – величина переведенных в состав краткосрочной задолженности обязательств в соответствии с нормами бухгалтерского учета: до их погашения остается менее года;

Основные банки-партнеры ОАО «Ленэнерго»:

ОАО «Сбербанк России»
ОАО «Банк ВТБ г. Санкт-Петербург»
ОАО АКБ «Связь-банк»
ОАО АБ «РОССИЯ»

средневзвешенная ставка
заимствования за 2011 год

7,71%

Кредитный рейтинг



Агентство	Рейтинг	Присвоен
Moody's	Ba2 (прогноз стабильный)	ноябрь 2009
Moody's Interfax Rating Agency (Рейтинг по национальной шкале)	Aa2.ru (прогноз стабильный)	ноябрь 2009

Подтверждён в феврале 2012 года

Реализация инвестиционной программы ОАО «Ленэнерго» в 2011 году

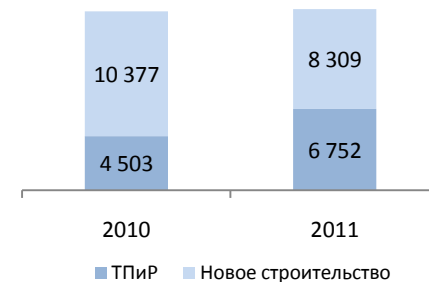
Объем капитальных вложений ОАО «Ленэнерго» за 2011 год составил **15 061 млн. руб.**

Параметры инвестиционной программы, млн. руб.

Наименование показателей	г. Санкт-Петербург			Ленинградская область			ОАО "Ленэнерго"		
	2010	2011	Δ в % 2011/2010	2010	2011	Δ в % 2011/2010	2010	2011	Δ в % 2012/2011
Освоение, млн. руб. без НДС	12 574	10 829	-13,9%	3 239	4 232	30,7%	15 813	15 061	-4,8%
Ввод ОФ, млн. руб.	11 328	11 246	-0,7%	2 421	5 077	109,7%	13 749	16 323	18,7%
Финансирование, млн. руб. с НДС	12 704	11 446	-9,9%	3 723	4 101	10,2%	16 427	15 547	-5,4%
Ввод мощности МВА	704	623	-11,5%	228	372	63,2%	932	996	6,9%
Ввод мощности км	995	935	-6,0%	512	778	52,0%	1 507	1 713	13,7%
Прирост мощности МВА	647	513	-20,7%	215	279	29,8%	862	792	-8,1%
Прирост мощности км	912	740	-18,9%	180	340	88,9%	1 092	1 081	-1,0%

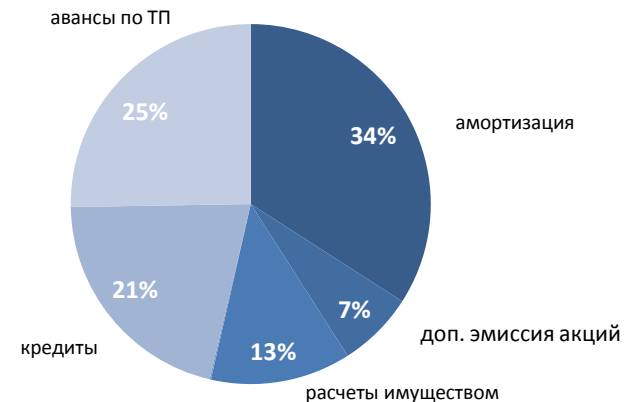
CAPEX, млн. руб.

15 813 | 15 061



Источники финансирования капитальных вложений за 2011-2012гг, млн. руб. без НДС

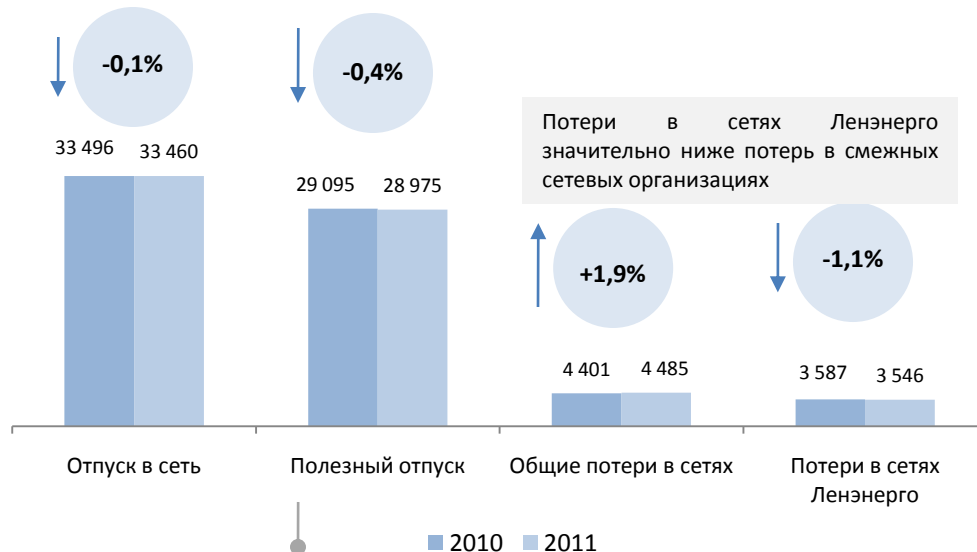
Показатели	2010	2011	Δ в % 2011/2010
Инвестиционная программа всего	15 813	15 061	-4,8%
амортизация	2 656	5 133	93,2%
ЧП от передачи э/э	377	-	-
дополнительная эмиссия акций, в т.ч. кредиты, привлекаемые под доп. эмиссию	-	1 034	-
расчеты имуществом	5 296	1 898	-64,2%
выпадающие доходы	528	18	-96,6%
кредиты	3 372	3 173	-5,9%
авансы по ТП	3 585	3 804	6,1%



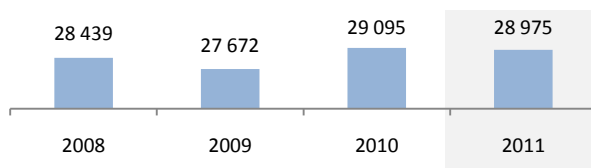
Итоги деятельности ОАО «Ленэнерго» по передаче электроэнергии в 2011 году

Показатели	Отпуск в сеть, Млн. кВт*ч		Полезный отпуск, Млн. кВт*ч		Общие потери в сетях				Потери в сетях ОАО «Ленэнерго»			
	2010	2011	2010	2011	млн.кВт ч.		%		млн.кВт ч.		%	
					2010	2011	2010	2011	2010	2011		
ОАО «Ленэнерго», в т.ч.	33 496	33 460	29 095	28 975	4 401	13,1	4 485	13,4	3 587	10,72	3 546	10,6
Санкт-Петербург	21 244	21 297	18 626	18 931	2 618	12,3	2 758	13	2 313	10,89	2 335	10,97
Ленинградская область	12 252	12 163	10 469	10 436	1 783	14,6	1 727	14,2	1 273	10,39	1 211	9,96

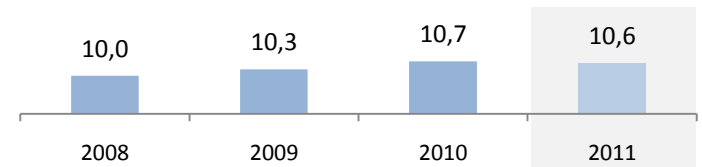
Динамика показателей услуг по передаче электроэнергии по сетям ОАО «Ленэнерго» за 2010 -2011 гг., млн. кВт*ч



Динамика полезного отпуска, Млн. кВт*ч



Динамика потерь в сетях ОАО «Ленэнерго», %



В Компании реализуется **Программа по снижению потерь электроэнергии** в сетях, в соответствии с которой целевой уровень потерь электроэнергии в сетях ОАО «Ленэнерго» в 2015 году составляет **9,1%**

Реализация программы по снижению потерь электроэнергии в сетях ОАО «Ленэнерго» в 2011 году

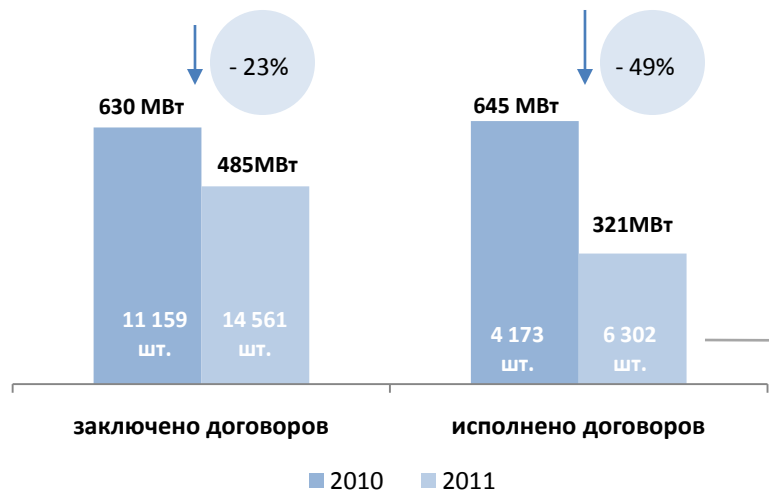
Мероприятия по снижению потерь электроэнергии	Снижение потерь, млн. кВтч
снижение технических потерь	23 139
снижение коммерческих потерь	22 695
Затраты в 2011 году на долгосрочную реализацию программы	109 млн. руб.
Экономический эффект от реализации программ по снижению потерь в 2011 г.	64 млн. руб.

Итоги деятельности ОАО «Ленэнерго» по технологическому присоединению в 2011 году

Регион	Заключено договоров				Закрыто договоров			
	шт.	МВт	шт.	МВт	шт.	МВт	шт.	МВт
	2010		2011		2010		2011	
ОАО "Ленэнерго"	11159	629,5	14561	485,2	4173	645,3	6302	320,6
Санкт-Петербург	1390	247,9	3656	247,2	1356	460,0	2328	169,2
Ленинградская область	9769	381,6	10905	238,0	2817	185,3	3974	151,4

В количественном выражении в 2011 г. основной объём спроса на технологическое присоединение зафиксирован в Ленинградской области - 74,8 % от заключенных договоров (за 2010 г. - 87,5 %). Основное количество исполненных обязательств за 2011 г. также приходится на Ленинградскую область - 63,0 % (за 2010 г. - 67,5 %).

Итоги работы по технологическому присоединению ОАО "Ленэнерго" за 2010-2011 гг., МВт (шт.)



В 2011 году было заключено и закрыто большее количество договоров, чем в 2010 году, однако общая мощность по заключенным и исполненным договорам снизилась. Превышение объема (в МВт) исполненных обязательств по итогам работы за 2010 год над 2011 годом обусловлено выполнением в 2010 году значительной доли имущественных обязательств. Снижение общей мощности при одновременном увеличении количества договоров за 12 месяцев 2011 года связано также с увеличением количества заключенных договоров с мощностью до 15 кВт.

Исполнение просроченных обязательств по ТП в 2011 г., млн. руб.

	млн. руб.	доля, %
Выручка по ТП, в т.ч.	8 310,6	100,0%
по текущим договорам (срок оказания услуг после 01.01.11 г.)	5 143,9	61,9%
по просроченным договорам (срок оказания услуг до 01.01.11 г.)	3 166,6	38,1%

Структура выручки от услуг по ТП в 2010-2011 гг., млн. руб.

Выручка по ТП, в т.ч.	2010	Доля, % (2010)	2011	Доля, % (2011)
Выручка по ТП, в т.ч.	10 163,7	100,0%	8 310,6	100,0%
Выполнение по денежным договорам	3 738,7	36,8%	6 237,6	75,1%
Выполнение по имущественным договорам	6 425,0	63,2%	2 072,9	24,9%

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!



КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

ОАО «ЛЕНЭНЕРГО»

196247, Россия, Санкт-Петербург, Площадь Конституции, д.1

Начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами

Смольников Андрей
Тел./ факс +7 (812) 595 31 76
Smolnikov.AS@nwenergo.com

Investor Relations

Давыдова Ульяна
Тел. +7 (812) 494 39 06
Факс +7 (812) 494 37 34
ir@lenenergo.ru
Davydova.UE@nwenergo.com

www.lenenergo.ru