



**Ключевые показатели
деятельности ОАО
«Ленэнерго» в 2013-2017 гг.
в соответствии с
утвержденным Бизнес-
планом**

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 и зависят от обстоятельств, которые могут не 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 существенным образом 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.

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

ОАО «ЛЕНЭНЕРГО» - крупнейшая распределительная сетевая компания (оператор сетей 0,4-110 кВ), обслуживающая территорию Санкт-Петербурга и Ленинградской области. Естественная монополия, тарифы на услуги которой устанавливаются регулирующими органами: Федеральной службой по тарифам (ФСТ) и региональными регулирующими органами (РЭК).

Основные виды деятельности:

- оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии
- технологическое присоединение новых потребителей к сетям

Территория обслуживания:

Санкт-Петербург и Ленинградская область



Доля ОАО «Ленэнерго» на рынке услуг по передаче электроэнергии на 31.12.2012 - 70,3 %

Основные конкуренты: в Санкт-Петербурге - ОАО «СПБЭС», в Ленинградской Области - ОАО «ЛОЭСК»

Активы

	Ед. изм.	2010	2011	2012
Установленная мощность	МВА	20 741	21 427	21 952
Воздушные ЛЭП 0,4-110 кВ по цепям	км.	39 419	39 783	40 053
Воздушные ЛЭП 0,4-110 кВ по трассе	км.	36 274	36 587	36 859
Кабельные линии 0,4-110 кВ	км.	18 622	19 554	20 400
Подстанции 35-110 кВ	шт. (МВА)	372 (13 466)	373 (13 742)	377 (13 969)
Трансформаторные подстанции (ТП) 6-35 кВ	шт. (МВА)	14 361 (7 275)	14 770 (7 686)	15 025 (7 983)

Ключевые показатели

	Ед. измерения	31.12.2012
Полезный отпуск э/э	млн кВтч	30 007
Присоединенная мощность	МВт	523
Выручка	млн руб.	36 273
ЕВITDA*	млн руб.	9 925
Чистая прибыль	млн руб.	1 234
CAPEX	млн руб.	14 891
Капитализация** на 25.03.2013	млн руб.	7 926
Среднесписочная численность персонала	чел.	6007

*Показатель рассчитан в соответствии с методикой, применяемой при формировании Бизнес-плана на 2013 год: ЕВITDA = Чистая прибыль + Налог на прибыль + Амортизация + (Проценты к уплате - Проценты к получению)

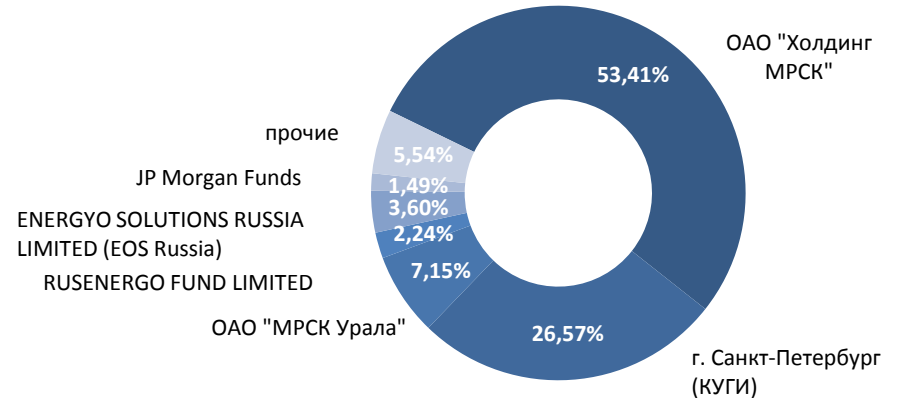
** Расчет капитализации произведен по средневзвешенной цене на ФБ ММВБ

Уставный Капитал ОАО «Ленэнерго», шт. (руб.)

Уставный капитал	1 228 325 624,08
Акции обыкновенные*	1 135 061 313,08
Акции привилегированные	93 264 311

* В 2012 году УК был увеличен путем размещения **209 039 634,04** дополнительных обыкновенных акций

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



** на последнюю дату закрытия реестра акционеров – 06.06.2012 с учетом дополнительной эмиссии обыкновенных акций в 2012 г. и приобретением акций ОАО «МРСК Урала»

Организационная структура ОАО «Ленэнерго»

Российская Федерация

ОАО «Холдинг МРСК»

53,41% (+ 7,15% - доля ОАО «МРСК Урала»)

ФИЛИАЛЫ

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ФИЛИАЛЫ (ПЕРЕДАЧА Э/Э)

Выборгские электрические сети (ВЭС)
Гатчинские электрические сети (ГтЭС)
Кингисеппские электрические сети (КнЭС)
Санкт-Петербургские высоковольтные электрические сети (СПБВЭС)
Новоладожские электрические сети (НлЭС)
Пригородные электрические сети (ПгЭС)
Тихвинские электрические сети (ТхЭС)
Кабельная Сеть (КС)

Сервисный филиал

Дирекция строящихся объектов

г. Санкт-Петербург (КУГИ)

26,57%

ОАО «ЛЕНЭНЕРГО»

оказание услуг по передаче электроэнергии, технологическое присоединение

проектные и строительно-монтажные работы в области электроснабжения

энергосервисные услуги, услуги в сфере энергосбережения и энергоэффективности

Производство, внедрение и ремонт средств измерения энергетических ресурсов

Миноритарные акционеры

12,87%

ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА

* – от Уставного капитала

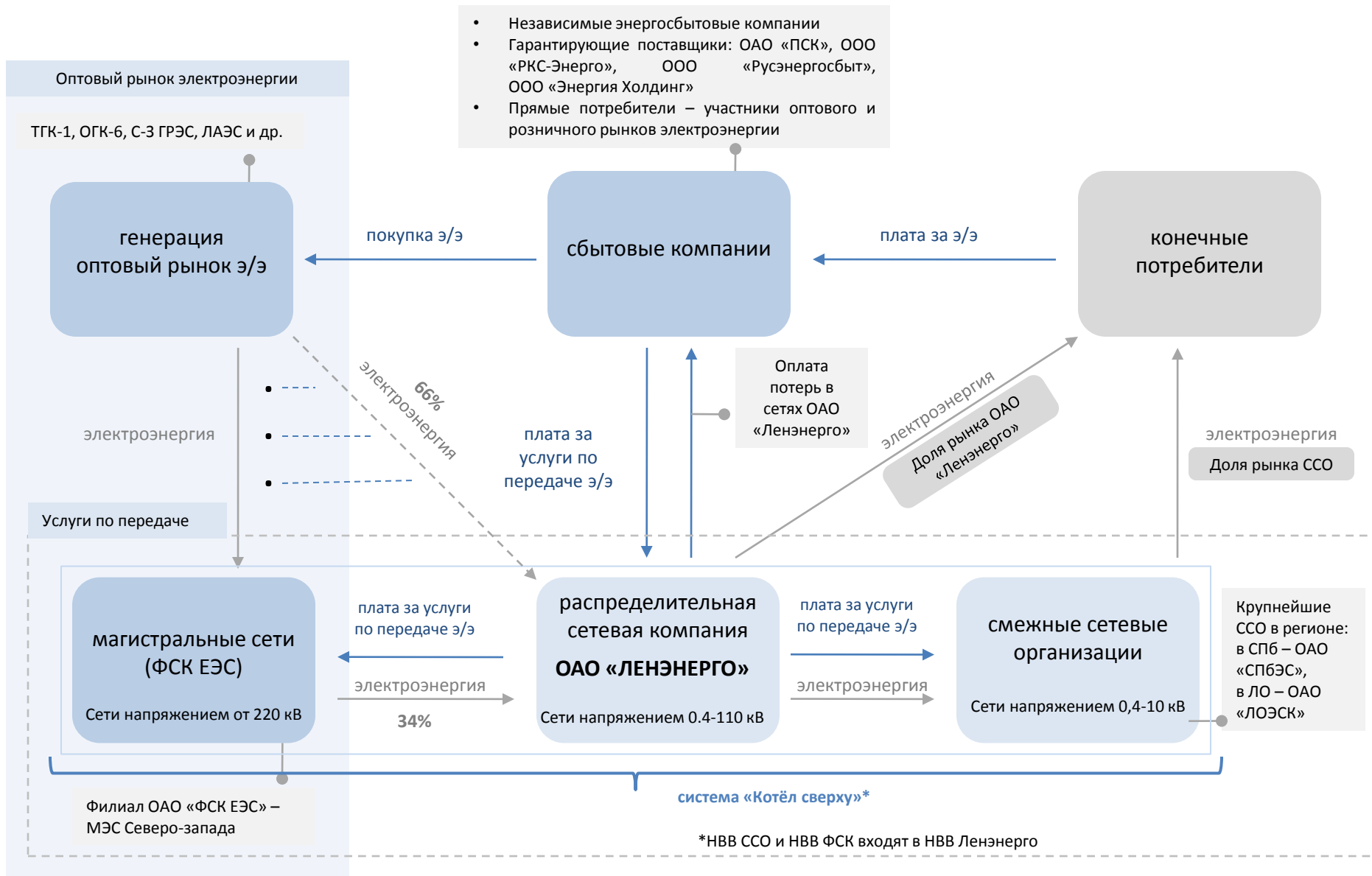
ЗАО «Царскосельская энергетическая компания» (96,95%)*

ЗАО «Курортэнерго» (98,13%)*

ЗАО «Ленэнергоспецремонт» (100%)*

ОАО "Энергосервисная компания Ленэнерго" (100%)*

ОАО «Энергоучет» (40%)*



Ключевые показатели деятельности ОАО «Ленэнерго» в 2013 году и прогноз на 2014-2017 гг. в соответствии с утвержденным Бизнес-планом.

Бизнес-План ОАО «Ленэнерго» на период 2013 - 2017 годы утвержден Советом директоров 26.04.2013 г. (Протокол №29 от 30.04.2013 г.)

СОДЕРЖАНИЕ

- Приоритетные задачи ОАО «Ленэнерго» на 2013 год
- Ключевые показатели Бизнес-плана на 2013 год
- План по формированию финансового результата в 2013 году
- План формирования выручки и затрат в 2013 году
- Долгосрочные тарифные модели, выручка по передаче в 2013 году
- Факторы формирования убытка по передаче электроэнергии в 2013 году
- Долгосрочная инвестиционная программа ОАО «Ленэнерго» на 2013-2018 гг.
- План по формированию кредитного портфеля и долговая позиция на конец 2013 года
- Динамика основных финансовых показателей ОАО «Ленэнерго» в соответствии с Бизнес-планом на 2013-2017 гг.

1

Создание свободной трансформаторной мощности с целью обеспечения оптимальной загрузки центров питания энергопринимающего оборудования, обеспечение оптимального режима работы электрической сети

2

Выполнение обязательств перед заявителями по договорам технологического присоединения, в том числе накопленных и льготных категорий заявителей, формирование сетевой инфраструктуры соответствующей темпам социально-экономического развития региона

3

Обновление основных фондов и снижение степени износа оборудования по условиям выполнения согласованных с администрациями региона инвестиционных программ

4

Развитие оптимальной системы учёта электрической энергии, обеспечивающей контроль объёма оказываемых услуг и снижение коммерческих потерь электрической энергии в рамках программы энергоэффективности и энергосбережения

5

Реализация мероприятий по инновационному развитию

6

Достижение сбалансированных результатов ценового регулирования, обеспечивающих динамику снижения регуляторных убытков по передаче электрической энергии и создание собственных источников для финансирования инвестиционной программы

7

Обеспечение оптимальных показателей финансовой устойчивости компании и повышение капитализации Общества

8

Оптимизация издержек и выполнение ключевых показателей деятельности Общества

Показатель	ед. изм.	2012	2013 план	Δ в % 2013П/2012
Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВтч	30 007	30 230	1%
Потери электроэнергии	%	10,37%	10,21%	- 0,16 п.п.
Присоединенная мощность	МВт	523	621	19%
Выручка, в том числе:	млн. руб.	36 273	42 669	18%
- От услуг по передаче э/э	млн. руб.	28 816	34 271	19%
- От услуг по ТП	млн. руб.	7 282	8 239	13%
- От прочей деятельности	млн. руб.	175	159	-9%
Себестоимость	млн. руб.	32 830	38 659	18%
Валовая прибыль	млн. руб.	3 443	4 010	16%
Прибыль до налогообложения	млн. руб.	2 154	1 979	-8%
Чистая прибыль	млн. руб.	1 234	801	-35%
Справочно:				
ROE	%	2,08%	1,05%	-1,03 п.п.
EBITDA*	млн. руб.	9 925	13 085	32%
EBITDA margin	%	27,36%	30,67%	3,31 п.п.
Чистый долг**/EBITDA	-	2,25	2,45	-
Инвестиционная программа (освоение)	млн. руб.	14 891	18 499	24%

* Здесь и далее показатель рассчитан в соответствии с методикой, применяемой при формировании Бизнес-плана на 2013 год: EBITDA = Чистая прибыль + Налог на прибыль + Амортизация + (Проценты к уплате - Проценты к получению)

** Величина чистого долга рассчитана как сумма кредитов и займов (с учетом задолженности по %) за вычетом денежных средств и краткосрочных финансовых вложений

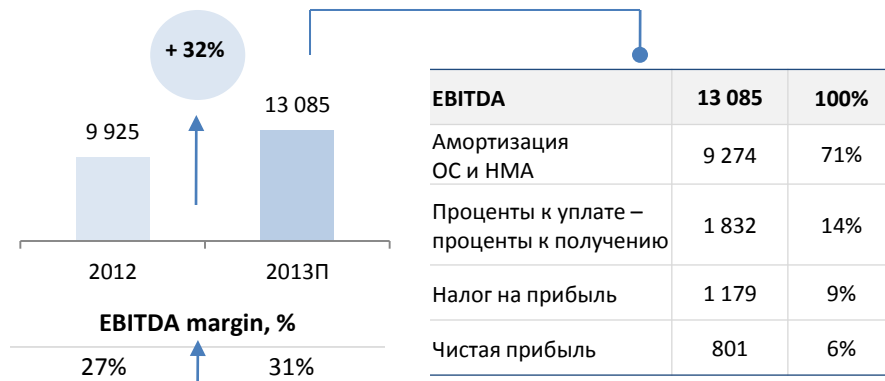
Ключевые параметры проекта бизнес-плана ОАО «Ленэнерго» на 2013 год

- **Полезный отпуск электроэнергии** составит 30 230 млн.кВтч. что выше фактического значения 2012 г. на 224 млн.кВтч или на 0,7%. Относительная величина потерь снизится на 0,16 п.п. и составит 10,21%
- **Выручка от деятельности по передаче электроэнергии** составит 34 271 млн. (+19 % к факту 2012 г.)
- **Выручка от деятельности по технологическому присоединению заявителей** составит 8 239 млн. (+13% к факту 2012 г.). Увеличение выручки от услуг по технологическому присоединению связано с выполнением в 2013 году накопленных обязательств по присоединению заявителей.
- **Себестоимость** по сравнению с 2012 г. увеличится на 18% в основном за счет роста амортизационных отчислений, налога на имущество и затрат по федеральным факторам
- В 2013 году Общество планирует получить **чистую прибыль** в размере 801 млн. руб., что ниже фактического значения 2012 г. на 35% в основном за счет прироста амортизационных отчислений по итогам переоценки основных средств и налога на имущество в соответствии с изменением законодательства, снижения сальдо прочих доходов и расходов за счет прогнозируемого снижения доходов от выявления бездоговорного электропотребления
- Экономический эффект от реализации **Программы по управлению издержками** в составе Бизнес-плана на 2013 год планируется в размере 928,8 млн. руб.
- **Освоение инвестиционной программы** составит 18 499 млн. руб., что выше уровня 2012 г. на 24 %,
- Прогнозируется рост показателя **EBITDA** за счёт более высокого темпа роста выручки по отношению к темпам роста операционных затрат без учёта амортизации
- **Соотношение Net Debt/EBITDA** составляет 2,45 и не превышает рекомендуемое значение (3)

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

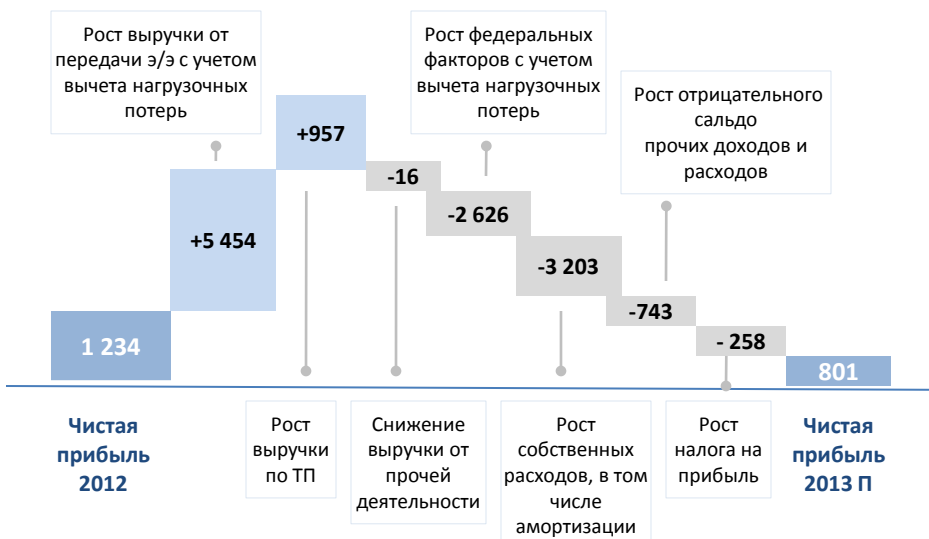


ЕБИТДА, млн. руб.



По итогам 2013 года ожидается ухудшение финансового результата при одновременном росте показателя ЕБИТДА за счёт более высокого темпа роста выручки по отношению к темпам роста операционных затрат без учёта амортизации

Факторы планируемого снижения чистой прибыли в 2013 г.



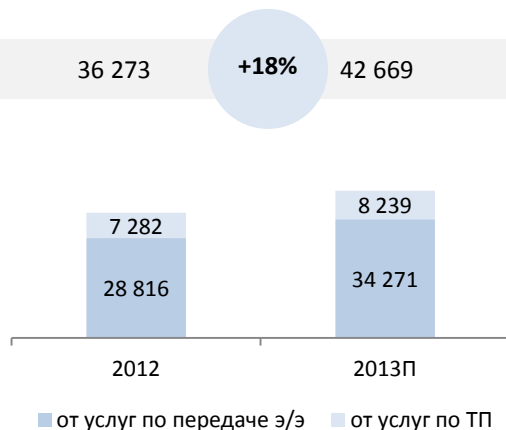
Чистая прибыль по видам деятельности, млн. руб.



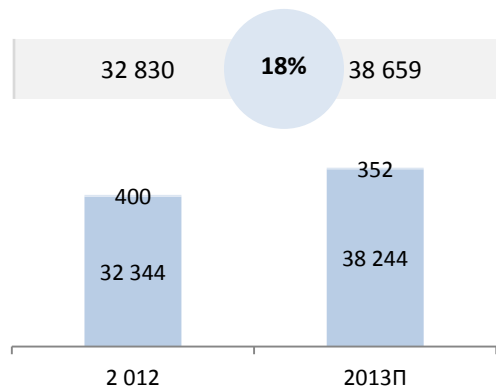
Причины прогнозируемого ухудшения финансового результата:

- прирост амортизационных отчислений по итогам переоценки ОС и налога на имущество в соответствии с изменением законодательства;
- снижение сальдо прочих доходов и расходов за счет прогнозируемого снижения доходов от выявления бездоговорного электропотребления.

Выручка по видам деятельности*, млн. руб.



Себестоимость по видам деятельности*, млн. руб.



Причины планируемого роста ключевых статей затрат в 2013 г.

Затраты на оплату труда и Страховые взносы - рост на 406 млн. руб. за счет: индексации ЗП на ИПЦ 5,5%; заполнения вакансий в связи с вводом новых объектов; увеличения заработной платы с 01.10.12г. по ключевым профессиям.

Покупная электроэнергия на компенсацию потерь - рост на 779 млн. руб. за счет увеличения цены покупки потерь.

Услуги распределительных сетевых компаний - рост на 1 034 млн. руб. обусловлен принятым ТБР на 2013 год и выбранным Обществом вариантом тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

Услуги ОАО «ФСК ЕЭС» - рост на 813 млн. руб. за счет увеличения: тарифа на содержание сетей и тарифа на покупку электроэнергии для компенсации потерь в сетях ЕНЭС; объема потерь; стоимости нагрузочных потерь.

Амортизация основных средств и НМА - рост на 2 995 млн. руб. за счет: переоценки ОС на конец 2012 года; увеличения стоимости ОС с учетом объемов ввода по ИП; увеличения средней нормы амортизационных отчислений; и изменения структуры ОС.

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

Плановая структура себестоимости на 2013 год, млн. руб.

Наименование показателя	2012	2013П	Δ в % 2013П/2012
Подконтрольные затраты	5 857	6 114	4%
Материальные затраты	469	519	11%
Работы и услуги производственного характера	1 218	893	-27%
Фонд оплаты труда	2 790	3 088	11%
Прочие затраты	1 380	1 614	17%
Неподконтрольные затраты	26 973	32 545	21%
Покупная энергия на компенсацию потерь	4 754	5 533	16%
Услуги ССО	8 029	9 063	13%
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	6 119	6 932	13%
Амортизация ОС и НМА	6 278	9 274	48%
Лизинговые платежи	803	123	-85%
Прочие затраты	990	1 620	64%
Итого затраты	32 830	38 659	18%

млрд. руб.

	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Санкт-Петербург						
Прирост среднегодового тарифа в утвержденной модели	3,2%	17,5%	16,0%	14,0%	12,5%	9,7%
ИПР в тарифе на передачу в утвержденной модели	4,4	5,0	5,8	6,3	6,9	7,5
Прирост среднегодового тарифа в модели для БП	3,2%	17,5%	15,4%	15,3%	15,1%	14,7%
ИПР в тарифе на передачу в модели для БП	7,2	5,9	11,7	15,7	15,4	13,6
Отклонение от ИПР в утвержденной модели	2,8	0,9	5,9	9,4	8,5	6,1
Ленинградская область						
Прирост среднегодового тарифа в утвержденной модели	6,0%	1,9%	20,6%	12,9%	10,7%	15,8%
ИПР в тарифе на передачу в утвержденной модели	2,5	3,3	4,5	4,7	2,8	3,1
Прирост среднегодового тарифа в модели для БП	6,0%	1,9%	26,0%	14,2%	14,2%	14,2%
ИПР в тарифе на передачу в модели для БП	2,3	4,2	7,9	6,2	7,1	10,1
Отклонение от ИПР в утвержденной модели	-0,1	0,9	3,5	1,5	4,4	7,0

Тарифная проекция сформирована на основании тарифных моделей, согласованных региональными регулирующими органами в рамках принятия ТБР на 2013 г., с учетом следующих условий:

- Превышения темпов роста тарифов на передачу над прогнозом СЭР в 2013-2017 гг. в соответствии с ПП от 30.06.12 №663
- Увеличение утвержденной инвестиционной программы по Ленинградской области на расходы для присоединения льготных заявителей в размере 6 млрд. руб. в 2013-2015 гг. произведено в соответствии с п.32 и п.87 Основ ценообразования, утвержденных ПП от 29.12.11 №1178, для исключения прямого влияния на увеличение уровня прироста тарифа на передачу электроэнергии

Прогноз выручки с учетом принятых тарифных решений на 2013 год

	2013 г.			
	ТБР	БП	Отклонение	
Санкт-Петербург				
Выручка, млн. руб.	22 852	20 822	-2 030	-9,7%
Тариф, коп/кВтч	117,4	106,9	-10,5	-9,8%
Полезный отпуск, млн.кВтч	19 463	19 472	9	0,0%
Ленинградская область				
Выручка, млн. руб.	14 130	14 211	81	0,6%
Тариф, коп/кВтч	115,3	117,7	2,4	2,0%
Полезный отпуск, млн.кВтч *	12 257	12 078	-179	-1,5%
ОАО «Ленэнерго»				
Выручка, млн. руб.	36 982	35 033	-1 949	-5,6%
Полезный отпуск, млн.кВтч	31 720	31 550	-170	-0,5%

*С учетом потребителей генераторного напряжения

Глоссарий:

ИПР- инвестиционная программа

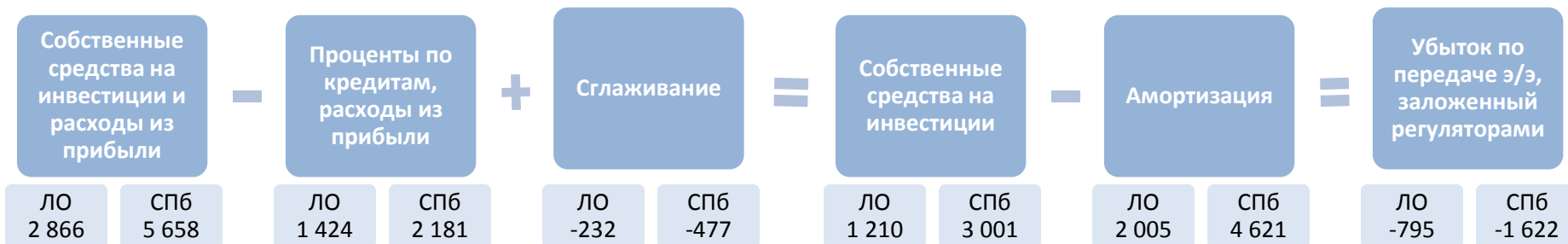
ТБР – тарифно-балансовое решение

ЧЧИ – число часов использования

Причины отклонения планируемой выручки от утвержденной регулятором

- По Санкт-Петербургу отклонение связано с завышением заявленной мощности при регулировании. При применении с 01.01.2013 механизма трансляции вида тарифа конечных потребителей в связи со значительным отклонением ЧЧИ двухставочных потребителей от среднего ЧЧИ, учтенного Комитетом при расчёте тарифных ставок, возникает значительное отклонение ожидаемой к получению выручки от регулируемой (порядка 1,9 млрд. руб.)
- Отклонение фактической структуры потребления по уровням напряжения от учтенной Комитетами при формировании баланса электроэнергии и мощности: меньшая доля полезного отпуска на низком уровне напряжения, для которого установлен самый высокий тариф на передачу и большая доля потребления на высоком уровне напряжения с минимальным тарифом
- Снижение ожидаемого полезного отпуска электроэнергии и мощности относительно учтенного ЛенРПК и перераспределение его по полугодиям 2013 года.

С учетом ограничения прироста тарифов 2013 г. в тарифной модели заложен убыток по передаче электроэнергии (который будет компенсирован в последующие годы):



В связи со снижением планируемой выручки относительно утвержденной регулятором и превышением амортизации ожидаемый убыток по передаче превышает заложенный при регулировании:

млн.руб.

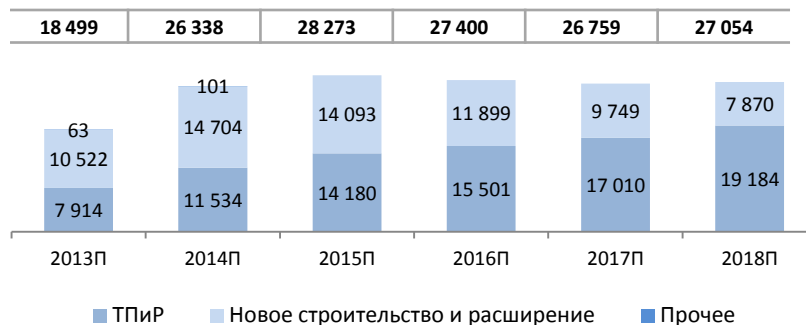
Показатель	Лен. область	Санкт-Петербург	ОАО «Ленэнерго»
Убыток по передаче, заложенный регуляторами	-795	-1 622	-2 416
Отклонение выручки от реализации от утвержденной	81	-2 030	-1 949
Снижение ожидаемых расходов над утвержденными (подконтрольных, неподконтрольных, налога на прибыль, расходов из прибыли)	-232	89	-143
• Расходы в составе НВВ (подконтрольные и неподконтрольные)	-90	-492	-582
• Расходы из прибыли (проценты по кредитам, выплаты соц. характера, дивиденды, прочие расходы)	-142	581	439
Превышение амортизации над учтенной регулятором	-1 661	-987	-2 648
Всего ожидаемый убыток по передаче электроэнергии	-2 607	-4 550	-7 156

Проект ИПР на 2013-2018гг., одобрен Комиссией по инвестициям ОАО «Россети» и направлен в Минэнерго России на утверждение. В настоящее время проект ИПР на 2013-2018гг. находится на согласовании в исполнительных органах г.Санкт-Петербург и Ленинградской области.

Параметры долгосрочной инвестиционной программы

млн. руб., без НДС

По регионам	2013П	2014П	2015П	2016П	2017П	2018П	2013 -2018
ОАО "Ленэнерго"	18 499	26 338	28 273	27 400	26 759	27 054	154 323
Санкт-Петербург	12 065	17 391	20 710	18 978	16 525	18 241	103 910
Ленинградская область	6 435	8 947	7 563	8 422	10 234	8 813	50 414



млн. руб., без НДС

По видам	2013П	2014П	2015П	2016П	2017П	2018П	2013 -2018
ОАО "Ленэнерго"	18 499	26 338	28 273	27 400	26 759	27 054	154 323
ТПИР	7 914	11 534	14 180	15 501	17 010	19 184	85 323
Новое строительство и расширение	10 522	14 704	14 093	11 899	9 749	7 870	68 836
Прочее	63	101	0	0	0	0	164

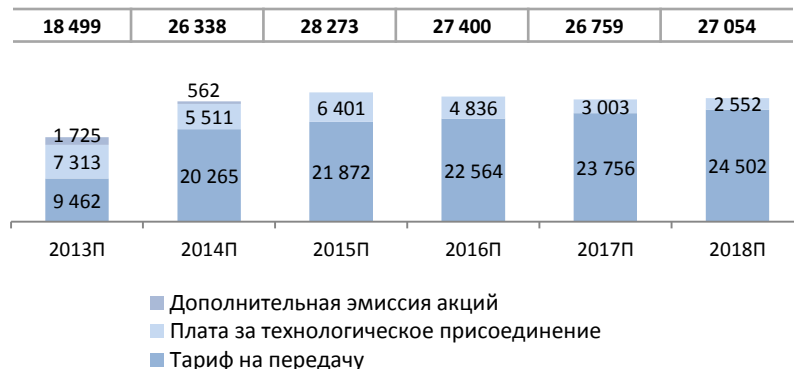
Ввод мощности

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Вводимая мощность, МВА	881	2 134	3 016	2 735	3 010	1 958
Вводимая мощность, км	2 488	3 321	2 534	2 505	2 298	2 778

Источники финансирования долгосрочной инвестиционной программы

млн. руб., без НДС

	2013П	2014П	2015П	2016П	2017П	2018П
Инвестиционная программа, всего	18 499	26 338	28 273	27 400	26 759	27 054
Тариф на передачу	9 462	20 265	21 872	22 564	23 756	24 502
Амортизация	0	6 660	10 101	8 984	9 539	10 745
Кредиты и займы, в т.ч. кредиты, привлекаемые под доп. эмиссию	9 462	13 606	11 771	13 580	14 217	13 756
Дополнительная эмиссия акций	1 725	562	0	0	0	0
Плата за технологическое присоединение	7 313	5 511	6 401	4 836	3 003	2 552
Расчеты имуществом	644	1 355	1 888	0	0	0
Выпадающие доходы	10	0	0	0	0	0
Авансы по ТП	6 659	4 156	4 513	4 836	3 003	2 552



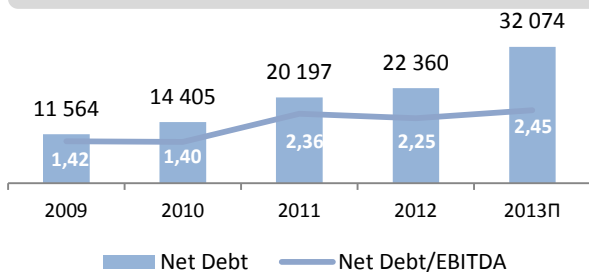
Долговая позиция, млн. руб.

	31.12.2012	31.12.2013 план	Δ в % 31.12.2013 П/ 31.12.2012
Чистый долг на конец периода*	22 360	32 074	43%
Чистый долг/ЕБИТДА**	2,25	2,45	-

*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

**показатель рассчитан в соответствии с методикой, применяемой при формировании Бизнес-плана на 2013 год: ЕБИТДА = Чистая прибыль + Налог на прибыль + Амортизация + (Проценты к уплате - Проценты к получению)

Net Debt/ЕБИТДА, млн. руб., %



Плановое соотношение Долг/ЕБИТДА на конец 2013 года составляет 2,58 и не превышает рекомендуемое значение (3)

Параметры облигационного займа серии 04

RU000A0JS785	
Объем	3 млрд. руб
Ставка, %	8,5 %
Дата размещения	24.04.2012
Дата погашения	1 820-й день
Срок оферты	3 года
Срок обращения	5 лет

Параметры облигационного займа серии БО-01

RU000A0JTV1	
Объем	3 млрд. руб
Ставка, %	8,25%
Дата размещения	17.04.2013
Дата погашения	1 092-й день
Срок оферты	без оферты
Срок обращения	3 года

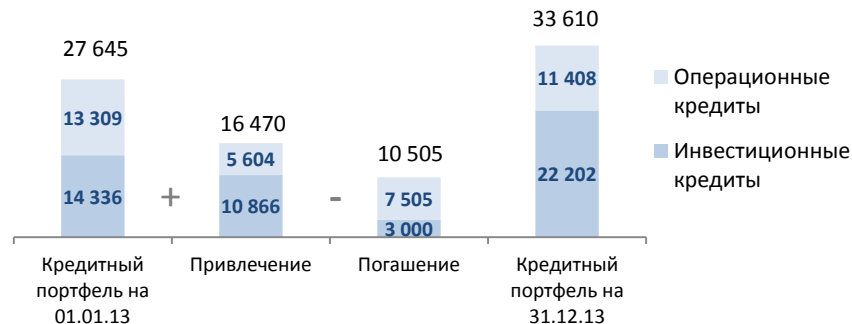
Кредитный рейтинг



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

Подтвержден в январе 2013 года

План движения кредитных ресурсов в 2013 году, млн. руб.



Планируемый состав кредитного портфеля на конец 2013 г.

- Облигации (Серия 04)
- Облигации (Серия БО-01)
- Банк ВТБ
- Связь-Банк
- Сбербанк России
- АБ Россия
- Внешэкономбанк
- Новые кредиты и займы

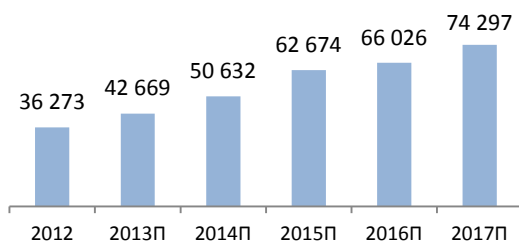


Динамика основных финансовых показателей ОАО «Ленэнерго» в соответствии с Бизнес-планом на 2013-2017 гг.

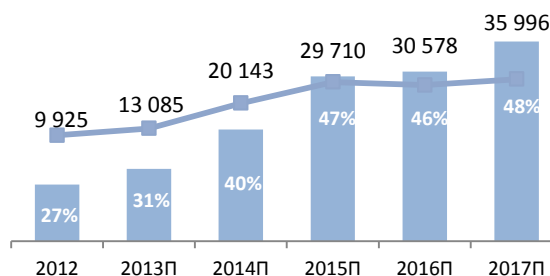
млн. руб.

Наименование	2012 Факт	2013 План	2014 Прогноз	2015 Прогноз	2016 Прогноз	2017 Прогноз	2017/2012, раз
Выручка	36 273	42 669	50 632	62 674	66 026	74 297	2,0
Чистая прибыль (убыток)	1 234	801	4 819	10 325	8 921	10 735	8,7
Чистая прибыль (убыток) от передачи электроэнергии по сетям	-6 573	-7 116	-1 714	362	3 112	6 235	-
ЕБИТДА	9 925	13 085	20 143	29 710	30 578	35 996	3,6
Долг	27 789	33 809	47 901	58 742	66 968	72 068	2,6
Чистый долг	22 360	32 074	47 183	58 240	66 510	71 582	3,2
Долг/ЕБИТДА	2,80	2,58	2,38	1,98	2,19	2,00	0,7
ROE,%	2,08%	1,05%	5,91%	11,96%	9,28%	10,32%	5,0
Leverage,%	26,7%	29,3%	35,7%	37,9%	39,2%	38,8%	1,5

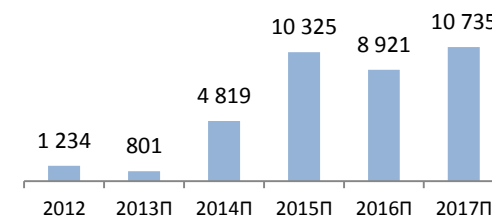
Прогноз по выручке, млн. руб.



Прогноз по ЕБИТДА и ЕБИТДА margin, млн. руб., %



Прогноз по Чистой прибыли, млн. руб.



Суммарная выручка Общества за 2013-2017 гг. составит **296 299 млн. руб.**, в том числе:

- от услуг по передаче электроэнергии – 252 860 млн. руб.
- от услуг по технологическому присоединению – 42 586 млн. руб.
- от прочей деятельности – 853 млн. руб.

Переход на RAB обеспечивает получение Обществом чистой прибыли от деятельности по передаче электроэнергии начиная с 2015 года, в результате чего формируется источник для погашения ранее привлеченных инвестиционных кредитов, а с 2017 года – прибыль направляется на финансирование инвестиционной деятельности.

В целом, рост чистой прибыли положительно влияет на показатель рентабельности собственного капитала, в связи с чем обеспечивается рост показателя - в 5 раз в 2017 году относительно 2012 года.



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