

Параметры RAB регулирования,
прогноз ключевых финансовых
показателей деятельности ОАО
«Ленэнерго» на 2011-2015 гг.

Докладчики:

Харенко Г.М.
Николаев С.В.

Ограничение ответственности

Настоящая презентация не является офертой либо приглашением делать оферты (рекламой) в отношении приобретения или подписки на ценные бумаги 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 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, 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.

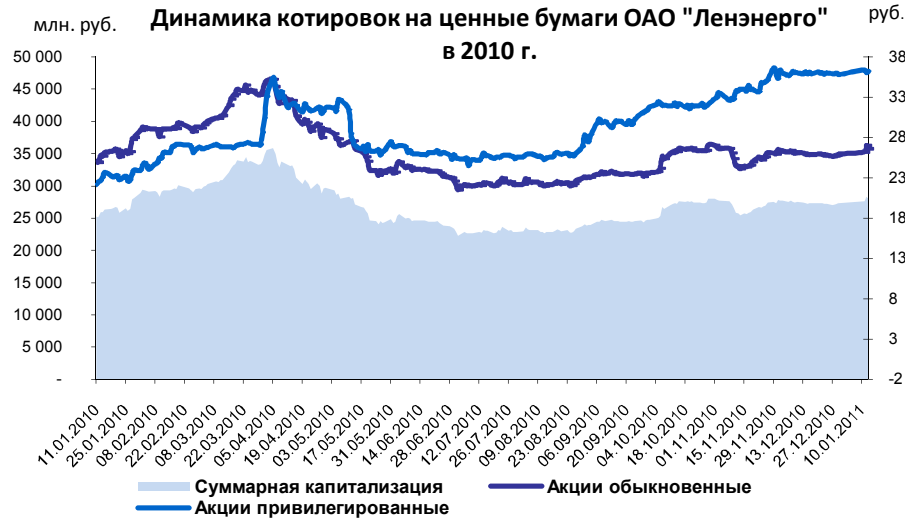
Ценные бумаги ОАО «Ленэнерго» в 2010 году



Харенко
Григорий Михайлович

Заместитель генерального директора по
корпоративному управлению ОАО
«Ленэнерго»

Информация по ценным бумагам Компании за 2010 год



В 1-м квартале 2010 г. акции ОАО «Ленэнерго» торговались в общем растущем тренде с компаниями электроэнергетического сектора, в целом, лучше рынка.

Во 2-ом квартале 2010 года в секторе распределительных сетевых компаний произошла серьёзная коррекция: в течение всего отчётного периода акции компаний РСК теряли свою стоимость, просев за квартал, в среднем, на 20-25%. Во 2-ом квартале 2010 года котировки акций Компании снижались в общем негативном тренде с рынком и сектором и не связаны с внутренними факторами.

С начала 3-го квартала наблюдается стабильное восстановление стоимости акций ОАО «Ленэнерго».

В конце 4-го квартала ФСТ утвердила переход ОАО «Ленэнерго» на RAB регулирование, что в настоящий момент является основным катализатором роста стоимости компании.

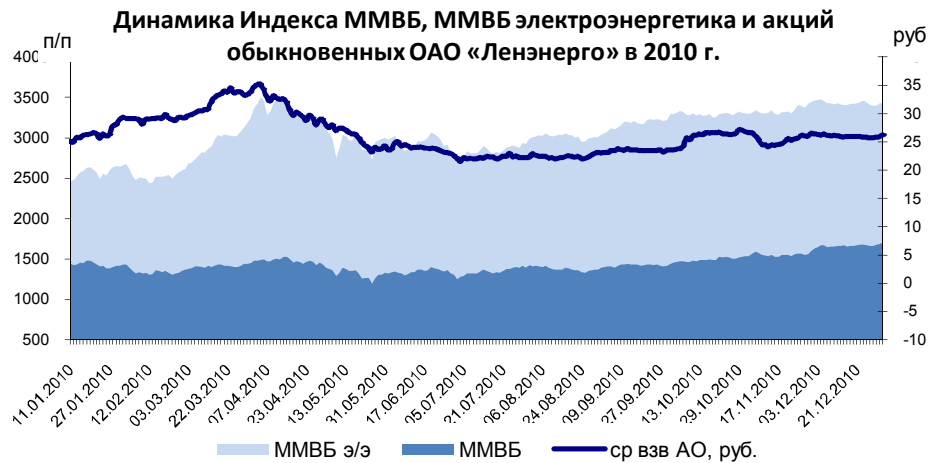
На сегодняшний день стоимость обыкновенной акции Ленэнерго колеблется в районе 26 рублей, привилегированной – 37,5 рублей за 1 шт. Капитализация компании на 25 января составила 27,3 млрд. руб.

Акции обыкновенные в 2010 г.

Min - 21,5 руб.
Max - 35,2 руб.

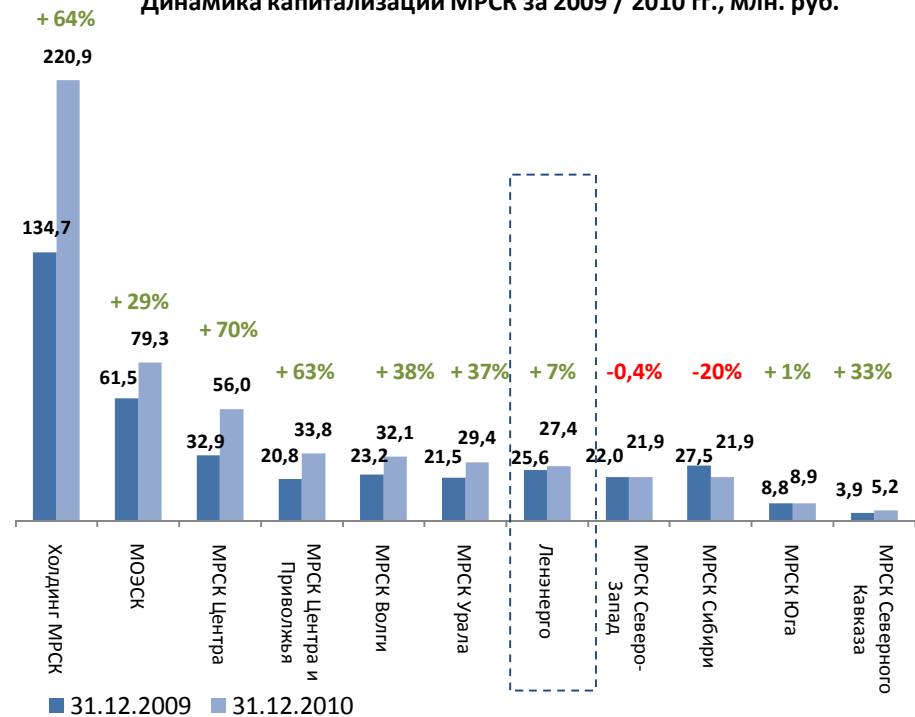
Акции привилегированные в 2010 г.

Min - 22,2 руб.
Max - 36,6 руб.



Акции ОАО «Ленэнерго» торгуются в общем тренде с акциями распределительного сетевого комплекса и рынком в целом

Динамика капитализации МРСК за 2009 / 2010 гг., млн. руб.



Параметры планируемой дополнительной эмиссии 2011-2013 гг.

В настоящий момент вопрос проведения дополнительной эмиссии обыкновенных акций ОАО «Ленэнерго» находится на стадии согласования с основными акционерами компании - ОАО "Холдинг МРСК" и Администрацией Санкт-Петербурга.

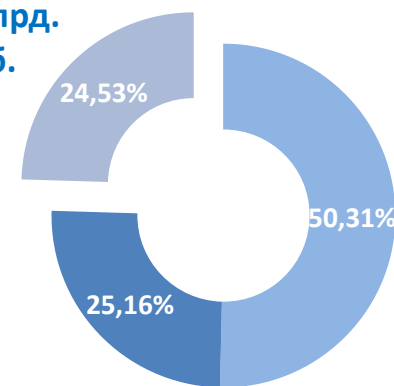
Целевое назначение средств - Программа реновации кабельной сети напряжением 6-110 кВ в Санкт-Петербурге.

	2011	2012	2013	2011-2013
Форма проведения	открытая подписка			
Срок проведения эмиссии	конец 3-го - начало 4-го квартала 2011 года			
Цена размещения	средневзвешенная цена, определенная по результатам торгов на фондовой бирже ЗАО «ФБ ММБ» за 3 месяца			
Объем эмиссии, млрд. руб.	3,98	4,97	0,99	9,94
Порядок оплаты акций	денежные средства + имущество *			

* Правительство Санкт-Петербурга рассматривает вариант участия в дополнительной эмиссии путём внесения имущества

ОАО «Холдинг МРСК» и Администрация Санкт-Петербурга реализуют свое право преимущественного приобретения акций в соответствии с имеющимися долями в обыкновенных акциях ОАО «Ленэнерго»

2,4 млрд.
руб.



■ ОАО "Холдинг МРСК" ■ Санкт Петербург ■ Прочие

Руководство компании также рассматривает возможность дополнительной эмиссии привилегированных акций в пользу стратегического инвестора. Предполагается, что будут выпущены привилегированные акции нового типа, что не позволит размыть дивидендный доход, и сохранит права акционеров по существующим привилегированным акциям компании.

**Параметры долгосрочного тарифного регулирования РАО.
Прогноз ключевых финансовых показателей деятельности ОАО «Ленэнерго» на
2011-2015 гг.**



**Николаев
Сергей Валерьевич**

Заместитель генерального директора по
экономике и финансам ОАО «Ленэнерго»

Ключевые параметры RAB регулирования ОАО «Ленэнерго» в 2011-2015 гг.

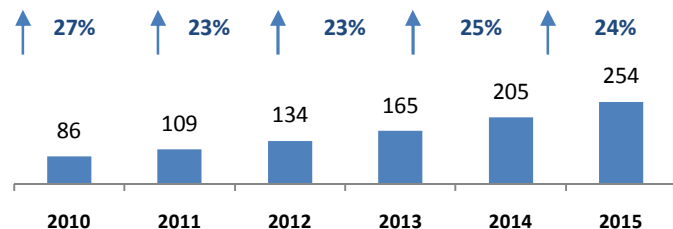
Ключевые параметры RAB, млн. руб.

	Санкт-Петербург	Ленинградская Область	ОАО «Ленэнерго»
Полная величина инвестированного капитала	106 792	70 931	177 723
Остаточная величина инвестированного капитала на 01.01.2011	53 290	25 267	78 557
Величина капитальных затрат, учтенных при тарифном регулировании, 2011-2015 гг.	52 062	17 331	69 393
Норма доходности на инвестированный капитал – старый капитал, %			
2011 г.	6%	6%	6%
2012 г.	9%	9%	9%
2013 г. и далее	11%	11%	11%
Норма доходности на инвестированный капитал – новый капитал, %			
2011-2012 г.г.	12%	12%	12%
2013 г. и далее	11%	11%	11%
Срок возврата инвестированного капитала, лет	35	35	35

Прирост тарифа на передачу электроэнергии в 2011-2015 гг., %

	2011	2012	2013	2014	2015	2015/ 2010
по Санкт-Петербургу	33%	23%	24%	20%	15%	2,2 раза
по Ленинградской области	19%	22%	22%	32%	37%	3,2 раза

Общий тариф на передачу электроэнергии в 2010-2015 гг., коп./кВтч



Тарифы на передачу электроэнергии установлены с учётом соблюдения требований по приросту тарифов для конечных потребителей, определённых сценарными условиями Минэкономразвития России

Структура НВВ по Санкт-Петербургу и Ленинградской области в 2011-2015 гг.

Показатель	Ед. изм.	Санкт-Петербург						Ленинградская область					
		2010	2011	2012	2013	2014	2015	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Подконтрольные расходы	млн. руб.	2 030	2 723	2 861	3 021	3 195	3 375	1 713	2 384	2 512	2 638	2 766	2 902
Неподконтрольные расходы	млн. руб.	10 394	12 754	15 487	17 881	21 834	22 313	6 388	9 407	10 778	12 601	14 002	16 982
плата ОАО «ФСК ЕЭС»	млн. руб.	2 928	3 876	4 805	5 179	5 572	5 996	1 900	2 433	3 052	3 320	3 628	3 958
услуги ССО	млн. руб.	2 689	3 664	4 868	6 070	8 790	7 028	2 763	4 612	4 960	5 303	5 675	5 985
потери в сетях ОАО «Ленэнерго»	млн. руб.	3 321	3 713	4 271	4 831	5 465	6 182	1 166	1 903	2 186	2 467	2 784	3 234
прочие неподконтрольные расходы	млн. руб.	1 457	1 500	1 543	1 801	2 007	3 106	559	459	580	1 511	1 915	3 805
Возврат капитала	млн. руб.	1 638	3 051	3 261	3 504	3 828	4 231	1 095	2 027	2 089	2 215	2 334	2 451
Доход на капитал	млн. руб.	614	3 268	5 495	7 019	7 911	9 071	270	1 556	2 392	3 105	3 338	3 570
Сглаживание	млн. руб.	0	-2 194	-2 500	-300	1 400	5 780	0	-3 476	-2 800	-2 000	2 600	8 982
Итого необходимая валовая выручка	млн. руб.	14 675	19 601	24 603	31 125	38 169	44 770	9 465	11 897	14 971	18 560	25 040	34 888
Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВтч	18 389	18 475	18 906	19 284	19 670	20 063	9 809	10 331	10 656	10 872	11 093	11 319
Среднеотпускной тариф на передачу э/э	коп/кВтч	80	106	130	161	194	223	97	115	140	171	226	308
Прирост к предыдущему году	%	-	33%	23%	24%	20%	15%	-	19%	22%	21%	32%	37%

Особенности формирования составляющих НВВ на услуги по передаче э/э:

- Подконтрольные расходы не пересматриваются в течение долгосрочного периода. Установленный регуляторами уровень ОРЕХ соответствует экономически обоснованной величине, необходимой ОАО «Ленэнерго».
- Неподконтрольные расходы корректируются каждый год на основании фактических данных (при условии подтверждения их экономической обоснованности)
- Возврат и доход на капитал рассчитаны исходя из базы, определенной на 01.01.2011, с учетом плановой ИПР. Их корректировка производится в соответствии с фактическим исполнением ИПР при условии согласования внеплановых объектов
- Размер сглаживания определяется исходя из допустимого уровня роста тарифов, с учетом ограничения 12% от НВВ

Оценка менеджментом согласованных параметров RAB регулирования

Положительные моменты:

Подконтрольные расходы учтены регуляторами на экономически обоснованном уровне и обеспечивают в полном объеме расходы по эксплуатации и ремонту электросетевого оборудования ОАО «Ленэнерго». Неучтенные регулятором расходы в период 2011-2015 гг. не прогнозируются. **Основания для разногласий с регуляторами по указанным расходам отсутствуют.**

Спорные моменты:

Регуляторами не в полном объеме учтены неподконтрольные расходы, в т.ч.:

- **Плата за услуги ОАО «ФСК ЕЭС»:** позднее принятие решения об изменении в сторону увеличения тарифов на услуги ОАО «ФСК ЕЭС» (Приказ ФСТ России №486-э/3 от 28.12.2010). Отсутствие согласованной позиции по распределению потерь в сетях ЕНЭС между субъектами РФ (Санкт-Петербургом и Ленинградской областью). **Прогнозируемый суммарный дефицит средств по двум субъектам РФ составляет 1 059 млн. руб.**
- **Оплата потерь электроэнергии в сетях ОАО «Ленэнерго»:** заниженный регуляторами прогноз уровня нерегулируемой цены на оптовом рынке электроэнергии. **Прогнозируемый суммарный дефицит по двум субъектам РФ составляет 650 млн. руб.**

Прогнозируемый дефицит средств должен быть учтен в качестве недополученных расходов в тарифах 2012-2013 гг. При равномерном включении недополученных неподконтрольных расходов при корректировке тарифной проекции 2013-2015 гг. дополнительный прирост тарифа составит ежегодно около 1% по Санкт-Петербургу и около 0,6% по Ленинградской области.

Риски тарифного регулирования:

С 01.01.2012 тарифы на услуги по передаче смежных сетевых организаций должны быть установлены на основании долгосрочных параметров. Расходы на содержание сетей смежных сетевых компаний могут превысить прогнозные данные, заложенные в тарифную проекцию ОАО «Ленэнерго» на 2012-2015 гг., и привести к дополнительному увеличению тарифов на передачу электроэнергии.

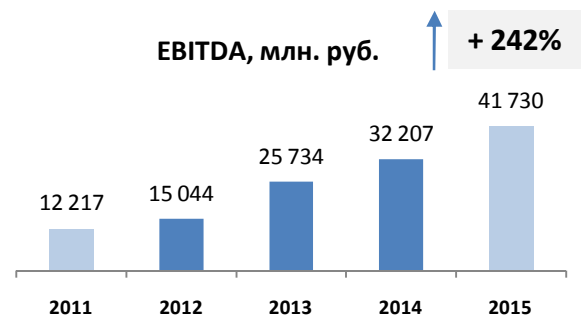
Ключевые прогнозные финансовые показатели деятельности ОАО «Ленэнерго», 2011-2015 гг.

Показатель	Ед. измерения	2011	2012	2013	2014	2015	Δ % 2015/2011 гг.
Собственный капитал	тыс. руб.	57 635 683	66 178 388	78 899 191	94 128 180	115 889 045	+ 101%
ROE	%	8,67%	9,07%	18,88%	20,89%	24,87%	-
Выручка от реализации продукции, в том числе:	тыс. руб.	42 474 784	49 561 267	63 256 181	74 936 416	85 428 147	+ 101%
- От услуг по передаче электроэнергии	тыс. руб.	32 529 795	40 430 009	52 063 057	66 139 961	82 946 544	+ 155%
- от услуг по технологическому присоединению	тыс. руб.	9 775 807	8 953 303	11 005 506	8 598 579	2 273 001	- 77%
- от прочей промышленной деятельности	тыс. руб.	169 182	177 955	187 618	197 877	208 602	+ 23%
Себестоимость	тыс. руб.	34 416 384	39 369 501	43 290 602	49 570 183	51 771 701	+ 50%
ЕБИТДА	тыс. руб.	12 216 670	15 044 170	25 733 676	32 206 993	41 730 366	+ 242%
Валовая прибыль	тыс. руб.	8 058 400	10 191 765	19 965 579	25 366 234	33 656 446	+ 318%
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	5 952 589	7 020 567	16 105 240	21 094 428	29 766 199	+ 400%
Чистая прибыль	тыс. руб.	4 379 079	5 230 238	12 493 752	16 478 364	23 408 702	+ 435%
ЕБИТДА margin	%	28,8%	30,4%	40,7%	43,0%	48,8%	-
ДЕВТ */ ЕБИТДА	-	2,13	1,29	0,43	0,25	0,21	-
Долг на конец периода**	тыс. руб.	31 750 000	41 320 000	44 901 762	46 331 762	31 331 762	-1,3%
Чистый долг	тыс. руб.	30 032 295	40 674 734	44 520 193	45 923 972	30 816 814	2,61%
Соотношение собственных и заемных средств	-	1,13	1,14	1,38	1,69	2,80	-
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	-	0,63	0,72	0,87	1,18	1,08	-
Чистые активы	тыс. руб.	57 761 181	66 293 261	79 003 439	94 221 803	115 972 043	+ 101%
Балансовая стоимость активов	тыс. руб.	108 853 770,3	124 314 450,0	136 113 554,4	149 772 758,2	157 269 664,8	+ 44%

* краткосрочные обязательства

** задолженность по кредитам и займам без учета задолженности по начисленным, но не выплаченным процентам

Динамика ключевых прогнозных финансовых показателей деятельности ОАО «Ленэнерго» в 2011-2015 гг.



ЕБИТДА margin, %	2011	2012	2013	2014	2015
	28,8%	30,4%	40,7%	43,0%	48,8%



ROE, %	2011	2012	2013	2014	2015
	8,7%	9,1%	18,9%	20,9%	24,9%

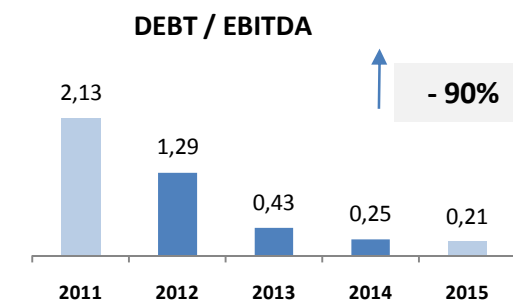
Переход ОАО «Ленэнерго» на **регулирование тарифов методом RAB** станет основным катализатором значительного улучшения финансово-экономического состояния и роста стоимости компании.

RAB-регулирование позволит компании привлечь **долгосрочный капитал** в необходимом объеме для финансирования **масштабной инвестиционной программы**, разработанной для комплексной реновации и модернизации сетевого хозяйства.

За первый пятилетний период регулирования компания планирует существенно улучшить своё финансовое состояние:

Рост **выручки** в 2015 году по сравнению с 2011 годом ожидается на уровне **+101%**, что существенно опережает темп роста **себестоимости (+ 50%)**. При этом рост **ЕБИТДА** за 5 лет запланирован на уровне **+242%**, при уверенном росте **рентабельности по ЕБИТДА до 48,8%** в конце первого периода регулирования. Рост показателя **Чистая прибыль** за 5 лет составит **+435%**. В течение 5 лет также растёт **собственный капитал компании (+101%)**, показатель **рентабельности собственного капитала** достигает в 2015 году **24,9%**.

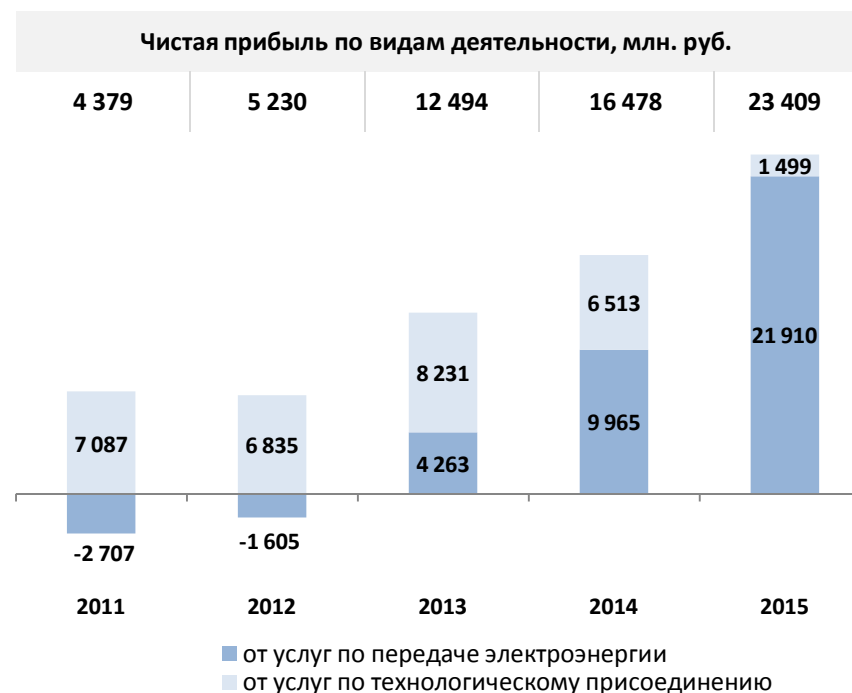
Вместе с тем **Чистый долг** компании к концу регулируемого периода устанавливается практически на уровне 2011 года. Показатель **Debt/ЕБИТДА** снижается в течение 5 лет, достигая в 2015 году соотношения **0,21**.



Выручка, Чистая Прибыль по видам деятельности в 2011-2015 гг.



Доля в выручке, %	2011	2012	2013	2014	2015
услуги по передаче э/э	77%	82%	83%	89%	97%
услуги по ТП	23%	18%	17%	11%	3%



Доля в ЧП, %	2011	2012	2013	2014	2015
услуги по передаче э/э	-62%	-31%	34%	60%	94%
услуги по ТП	162%	131%	66%	40%	6%

Выручка за услуги по технологическому присоединению определена на 2011-2015 гг. при условии реализации стратегии ликвидации накопленных и просроченных обязательств, выполнения текущих обязательств в установленные законодательством сроки.

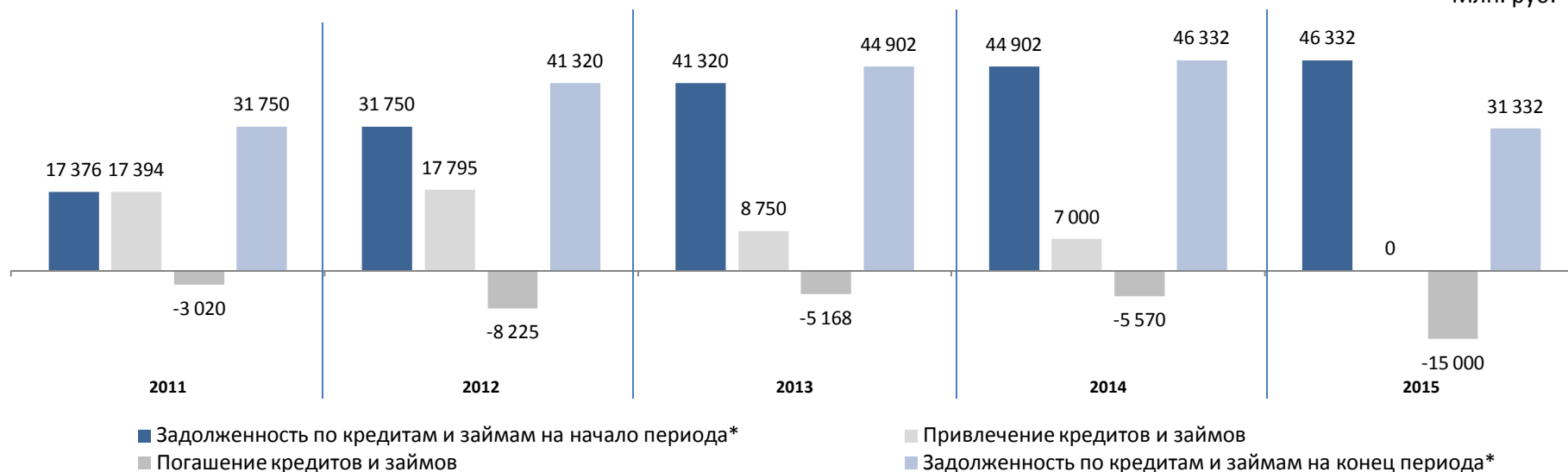
Доля услуг по технологическому присоединению в выручке снижается с 23% в 2011 году до 3% в 2015 году. Доля прибыли по технологическому присоединению в суммарной чистой прибыли снижается со 100% в 2011 году до 6% в 2015 году, что связано с исключением инвестиционной составляющей на развитие существующей сетевой инфраструктуры (статья 23.2 Федерального закона 35-ФЗ от 26.03.2003 «Об электроэнергетике») из платы за технологическое присоединение.

Переход на RAB обеспечивает получение Обществом чистой прибыли от деятельности по передаче электроэнергии начиная с 2013 года. Доля прибыли от услуг по передаче электроэнергии в суммарной чистой прибыли растёт с 34% в 2013 году до 60% в 2014 году и 94% в 2015 году.

RAB регулирование позволяет перейти от волатильных доходов от технологического присоединения к более стабильной модели, при которой основная прибыль формируется за счет передачи электроэнергии.

Кредитный план ОАО Ленэнерго на 2011-2015 гг.

Млн. руб.

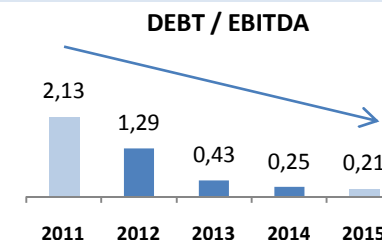


* - без учета задолженности по начисленным, но не выплаченным процентам

RAV-регулирование позволит компании привлечь **долгосрочный капитал** в необходимом объеме для финансирования **масштабной инвестиционной программы**, разработанной для комплексной реновации и модернизации сетевого хозяйства.

До 2014 года часть заемных средств привлекается для рефинансирования погашаемых в соответствии с условиями договоров кредитов и займов. С 2015 года начинается постепенное погашение накопленной задолженности по кредитам и займам, в первую очередь погашаются кредиты, привлеченные для финансирования операционной деятельности.

	2011	2012	2013	2014	2015
Чистый долг	30 032	40 675	44 520	45 924	30 817
DEBT / EBITDA	2,13	1,29	0,43	0,25	0,21
Соотношение собственных и заемных средств	1,13	1,14	1,38	1,69	2,80
Leverage,%	35,7%	38,4%	36,3%	33,0%	21,3%



В течение всего регулируемого периода (2011-2015 гг.) соотношение **DEBT/EBITDA** (краткосрочных обязательств и EBITDA) не превышает максимально допустимого значения (**3,0**), достигая к **2015** году комфортного уровня **0,21** в связи с сокращением кредиторской задолженности

Рост показателя долговой нагрузки (**Leverage**) до 2014 года связан со значительным привлечением заемных средств и опережающим ростом суммы обязательств относительно увеличения собственного капитала. К концу пятилетнего периода регулирования показатель **Leverage** достигает рекомендуемого значения.

Чистый долг компании на конец 2015 года снижается до уровня 2011 года.

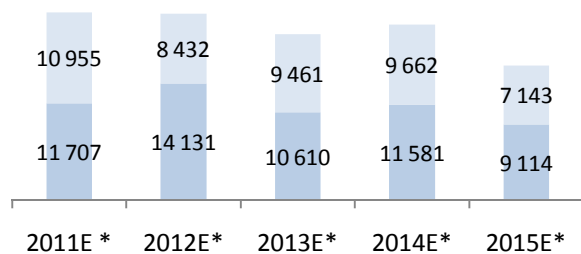
Долгосрочная инвестиционная программа ОАО «Ленэнерго» 2010-2015 гг.

Параметры инвестиционной программы ОАО «Ленэнерго» на 2010-2015 гг.

млн. руб.	2011E*	2012E*	2013E*	2014E*	2015E*	инвестиции, 2011-2015 гг.
ОАО "Ленэнерго", в т.ч.:	22 662	22 563	20 071	21 243	16 257	102 796
Санкт-Петербург	18 150	17 858	15 657	17 090	13 769	82 524
Ленинградская область	4 512	4 705	4 414	4 152	2 488	20 272

млн. руб., без НДС	2011E *	2012E*	2013E*	2014E*	2015E*	инвестиции, 2011-2015 гг.
ОАО "Ленэнерго"	22 662	22 563	20 071	21 243	16 257	102 796
Техническое перевооружение и реконструкция (ТПИР)	11 707	14 131	10 610	11 581	9 114	57 142
Новое строительство и расширение	10 955	8 432	9 461	9 662	7 143	45 654

млн. руб., без НДС



- Техническое перевооружение и реконструкция (ТПИР)
- Новое строительство и расширение

	2011	2012	2013	2014	2015
Вводимая мощность, МВА	1 037,9	833,3	1 190,0	1683	1179,1
Вводимая мощность, км	925,4	1083	1 170,2	962,3	745,3
Прирост мощности, МВА	681,7	574,7	674,6	1260,7	1004
Прирост мощности, км	594,2	400,4	336,8	200,2	193,6

Примечание:

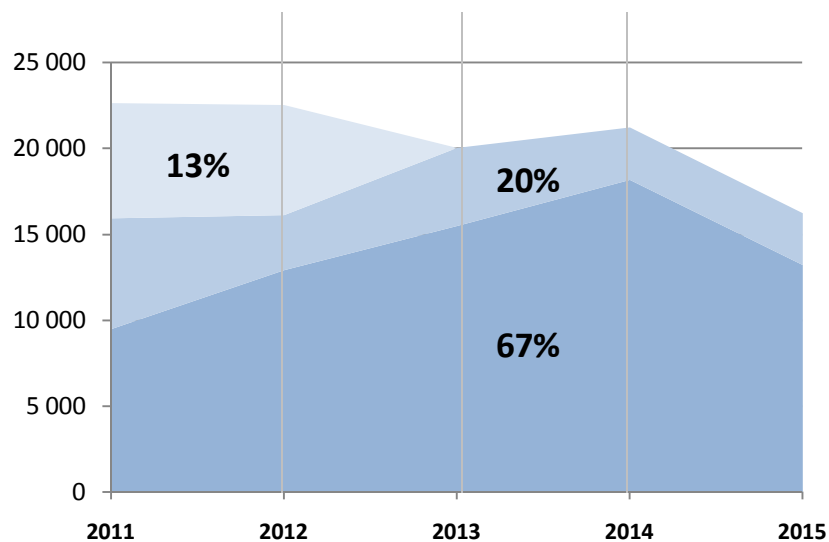
Данные приведены в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой на 2011-2015 гг., утвержденной исполнительными властями:

-г. Санкт Петербург - 14.08.2010г.

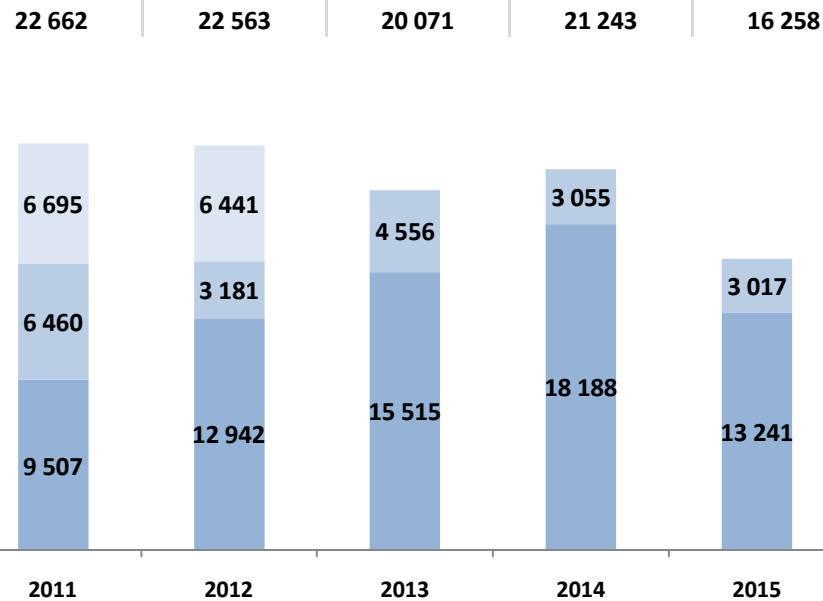
-Ленинградской области - 31.08.2010г.

Источники финансирования инвестиций ОАО «Ленэнерго» в 2011-2015 гг.

Источники финансирования инвестиций в 2011-2015 гг., млн. руб. без НДС



- Передача электроэнергии
- Плата за технологическое присоединение
- Прочие нетарифные источники



- Передача электроэнергии
- Плата за технологическое присоединение
- Прочие нетарифные источники

В утвержденной инвестиционной программе на 2011-2015 гг. **основные источники финансирования** формируются (87%) за счет **тарифа на передачу электроэнергии – 67%** и за счет **платы за технологическое присоединение – 20%**. Оставшиеся **13%** будут сформированы за счет нетарифных источников, в том числе на финансирование инвестиционной деятельности будет направлена часть средств, полученных от планируемой к размещению **дополнительной эмиссии акций**.

Плата за технологическое присоединение сформирована с учетом снижения ставок платы с 01.01.2011 ориентировочно в 2 раза за счет исключения инвестиционной составляющей на развитие существующей сетевой инфраструктуры (статья 23.2 Федерального закона 35-ФЗ от 26.03.2003 «Об электроэнергетике»).

Приложения

Приложение 1 Справочная информация

Долгосрочные параметры регулирования для открытого акционерного общества «Ленэнерго», применяющего метод доходности инвестированного капитала (RAB) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2011-2015 годы

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Размер инвестированного капитала	Чистый оборотный капитал	Объем инвест программы	Норма доходности		Региональный коэффициент доходности		Срок возврата инвестированного капитала	Уровень надежности	
						на инвестированный капитал		PKi	PK		и качества реализуемых товаров (услуг)	
						НДi	НД				надежность	качество
	тыс. руб.	%	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	%	%	%	%	лет	надежность	качество
2011	2 722 876	1	53 290 169	587 044	7 328 043	6	12	0	0	35	0,020843	1,0102
2012	2 860 987	1	57 567 020	784 058	8 515 283	9	12	0	0	35	0,020843	1,0102
2013	3 021 450	1	62 821 738	984 075	11 358 713	11	11	0	0	35	0,020687	1,0102
2014	3 195 067	1	70 676 593	1 244 957	14 090 187	11	11	0	0	35	0,020532	1,0102
2015	3 375 086	1	80 938 386	1 306 689	10 769 411	11	11	0	0	35	0,02034	1,0102

Санкт-Петербург	2011	2012	2013	2014	2015
Условные единицы	194 217	195 195	198 282	201 766	205 023

Приложение 2

Справочная информация

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Санкт-Петербурга на 2011 год

Показатель	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
		ВН	СН-I	СН-II	НН
Население и потребители, приравненные к категории население					
Одноставочный тариф	руб./МВт·ч	296.89	424.24	482.16	538.38
Двухставочный тариф					
— ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	68 386.88	80 148.41	69 710.33	80 417.18
— ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	59.59	110.39	201.32	341.94
Прочие и бюджетные потребители					
Одноставочный тариф	руб./МВт·ч	857.35	1 225.11	1 392.38	1 554.74
Двухставочный тариф					
— ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	294 382.98	345 012.49	300 079.97	346 169.44
— ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	59.59	110.39	201.32	341.94

Примечания:

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Санкт-Петербурга на 2011 год установлены без учёта налога на добавленную стоимость.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Санкт-Петербурга на 2011 год применяются при расчетах между гарантирующими поставщиками электрической энергии, энергосбытовыми и энергоснабжающими организациями, действующими на территории Санкт-Петербурга, и сетевыми организациями — ОАО «Ленэнерго», ОАО «Санкт-Петербургские электрические сети» в зоне подстанции «Автозаводская», ООО «Славянская энергосетевая компания», ОАО «470 Электрическая сеть» и ЗАО «КировТЭК».

Приложение 3 Справочная информация

Долгосрочные параметры регулирования для открытого акционерного общества «Ленэнерго», применяющего метод доходности инвестированного капитала (RAB) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» на территории Ленинградской области

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Размер инвестированного капитала	Чистый оборотный капитал	Объём инвест программы	Норма доходности на инвестированный капитал		Региональный коэффициент доходности		Срок возврата инвестированного капитала	Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг)	
						НДі	НД	РКі	РК		надежность	качество
						%	%	%	%			
тыс. руб.	%	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	%	%	%	%	лет			
2011	2 383 576	1	25 266 603	332 189	2 179 248	6	12	0	0	35	0,020843	1,0102
2012	2 512 213	1	25 419 244	322 876	4 426 399	9	12	0	0	35	0,020843	1,0102
2013	2 638 332	1	27 756 773	469 507	4 156 469	11	11	0	0	35	0,020687	1,0102
2014	2 765 977	1	29 697 903	647 377	4 097 326	11	11	0	0	35	0,020532	1,0102
2015	2 902 211	1	31 461 135	994 856	2 471 547	11	11	0	0	35	0,02034	1,0102

Ленинградская область	2011	2012	2013	2014	2015
Условные единицы	158 197	159 717	161 093	162 106	163 306

Приложение 4 Справочная информация

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Ленинградской области на 2011 год

Показатель	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
		ВН	СН-I	СН-II	НН
Группа «Население»					
Одноставочный тариф	руб./МВт·ч	836,45	873,17	1 054,59	1 399,41
Двухставочный тариф					
— ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	313 102,81	313 102,81	313 102,81	313 102,81
— ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	53,51	89,99	272,71	616,20
Группа «Прочие потребители»					
Одноставочный тариф	руб./МВт·ч	794,23	1 100,42	1 197,01	2 232,46
Двухставочный тариф					
— ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	671 143,43	731 722,72	518 088,03	773 805,48
— ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	53,51	89,99	272,71	616,20

Приложение 5 Справочная информация

Формирование цены на электроэнергию (мощность) с 1 января 2011г. в ценовых зонах

$$Ц = \left[\begin{array}{c} \text{Генерация} \\ \text{ОРЭМ} \end{array} + \begin{array}{c} \text{Генерация} \\ \text{розничного рынка} \end{array} \right] + \begin{array}{c} \text{Инфраструктура} \\ \text{ОРЭМ} \end{array} + \begin{array}{c} \text{Передача} \\ \text{РТСО} \end{array} + \begin{array}{c} \text{СБЫТ} \end{array}$$

Подходы к формированию цен для конечного потребителя:

Трансляция свободной цены покупки с ОРЭМ (варианты):

- По плановому профилю нагрузки;
- Для потребителей, имеющих соответствующие приборы учета - по фактическому профилю нагрузки;
- Для потребителей без соответствующих приборов учета – по наименее оптимальному профилю нагрузки = максимальная цена. (в рамках реализации положений Закона об энергосбережении)

Передача электрической энергии сетевыми организациями, сбытовая надбавка гарантирующих поставщиков электроэнергии и инфраструктурная составляющая ОРЭМ устанавливаются регуляторами.

Вопросы и ответы