



ЛЕНЭНЕРГО

Ключевые показатели  
промежуточной финансовой  
отчётности, подготовленной в  
соответствии с МСФО (IAS 34)  
за шесть месяцев  
по 30 июня 2011 г.

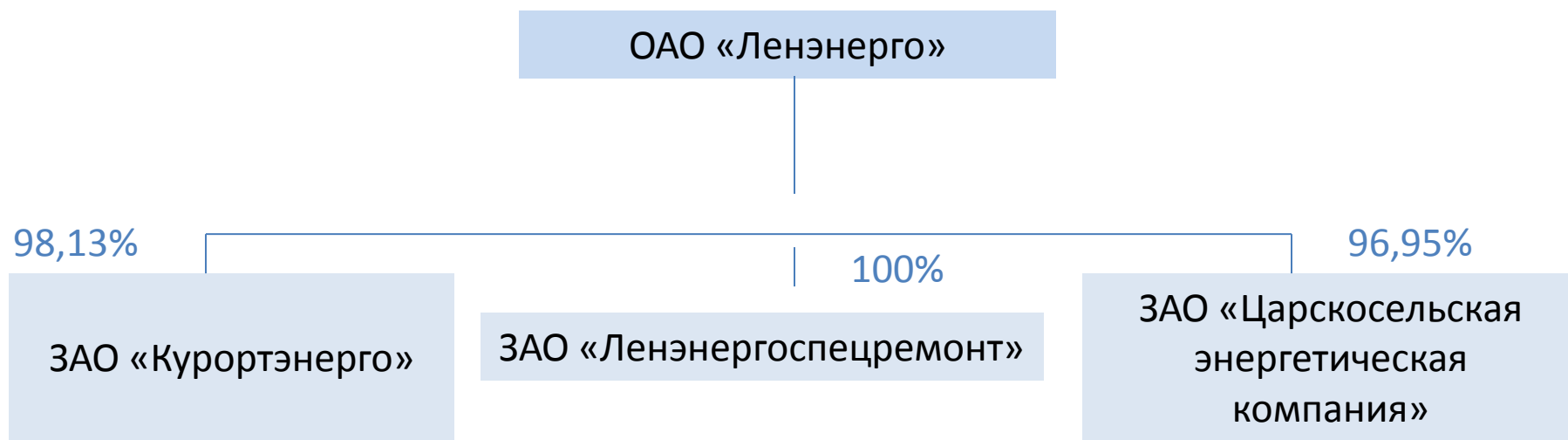
Финансовая отчётность Общества за шесть месяцев по 30 июня 2011 года, подготовленная в соответствии с МСФО, была рассмотрена и принята к сведению Комитетом по аудиту ОАО «Ленэнерго» на очном заседании 14 октября 2011 года.

Ключевые показатели неаудированной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчётности, подготовленной в соответствии с Международным Стандартом Финансовой Отчетности IAS 34 за шесть месяцев по 30 июня 2011 г.

**(IFRS H1 2011)**

## Структура Группы компаний ОАО «Ленэнерго» на 31.12.2010

Независимым аудитором Общества - ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ» в ходе обзорной проверки не выявлено фактов, которые позволяли бы считать, что промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с МСФО (IAS) 34.



Показатели дочерних компаний ЗАО «Ленэнергоспецремонт», ЗАО «ЦЭК» и ЗАО «Курортэнерго» не рассматриваются, поскольку их влияние на показатели отчетности Группы незначительно.

# Обзор ключевых показателей финансовой отчетности ОАО «Ленэнерго» в 1ПГ 2011 по МСФО, тыс. руб.

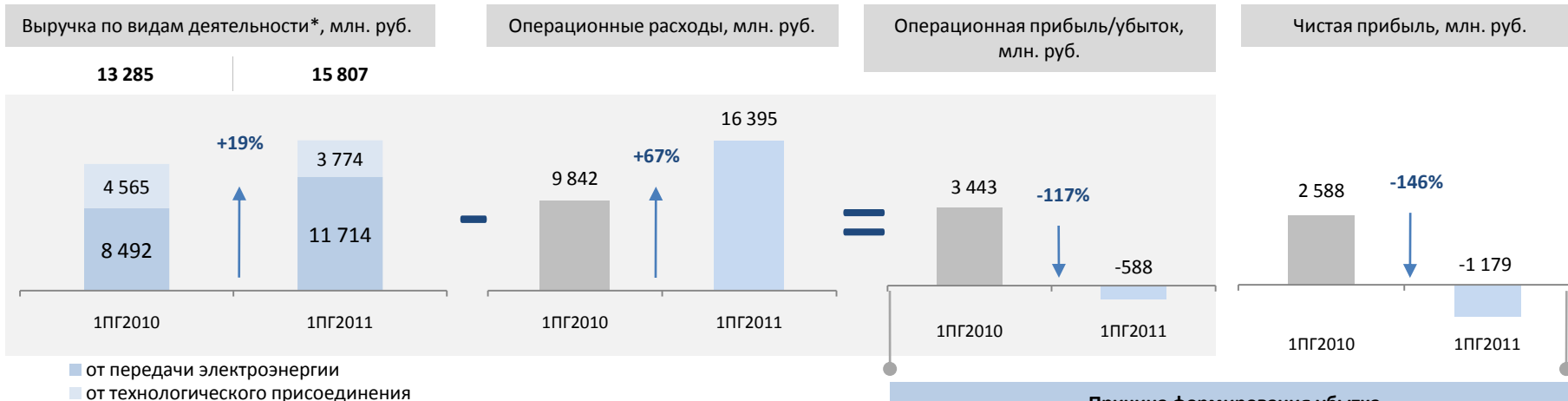
## Ключевые показатели финансовой отчетности ОАО «Ленэнерго» по МСФО, тыс. руб.

Наименование показателя	ед. измерения	31.12.2010	30.06.2010	30.06.2011	Δ % 1ПГ2011/ 1ПГ2010
Активы	тыс. руб.	93 382 344	90 862 519	88 761 036	-2%
Собственный капитал	тыс. руб.	49 960 983	47 800 871	45 479 412	-5%
Обязательства, в т.ч.:	тыс. руб.	43 421 361	43 061 648	43 281 624	1%
- долгосрочные обязательства	тыс. руб.	21 924 041	17 135 935	16 957 172	-1%
- краткосрочные обязательства	тыс. руб.	21 497 320	25 925 713	26 324 452	2%
Выручка, в т.ч.:	тыс. руб.	28 573 575	13 285 112	15 806 821	19%
- от передачи э/э	тыс. руб.	17 691 876	8 492 203	11 714 338	38%
- от присоединения	тыс. руб.	10 299 774	4 565 327	3 774 349	-17%
- прочее	тыс. руб.	581 925	227 582	318 133	40%
Операционные расходы	тыс. руб.	(21 440 791)	(9 841 842)	(16 394 887)	67%
Операционная прибыль /убыток	тыс. руб.	7 132 784	3 443 270	(588 066)	-117%
Чистая прибыль /убыток	тыс. руб.	4 750 421	2 587 589	(1 178 642)	-146%
Прибыль/убыток на обыкновенную акцию	руб.	4,66	2,54	(1,16)	-146%
<b>Справочно:</b>					
EBITDA	тыс. руб.	11 933 940	6 034 233	1 663 844	-72%
DEBT*/EBITDA	-	1,31	2,62	10,04	-
<b>показатели рентабельности</b>					
Рентабельность EBITDA, %	%	41,8%	45,42%	10,53%	-
Рентабельность чистой прибыли, %	%	16,6%	19,5%	-7,5%	-
<b>показатели ликвидности</b>					
срочная ликвидность	-	0,10	0,14	0,08	-
текущая ликвидность	-	0,30	0,34	0,24	-

\* При расчёте соотношения DEBT/EBITDA учитывается общий долг Компании, рассчитанный как сумма долгосрочных кредитов и займов и краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов

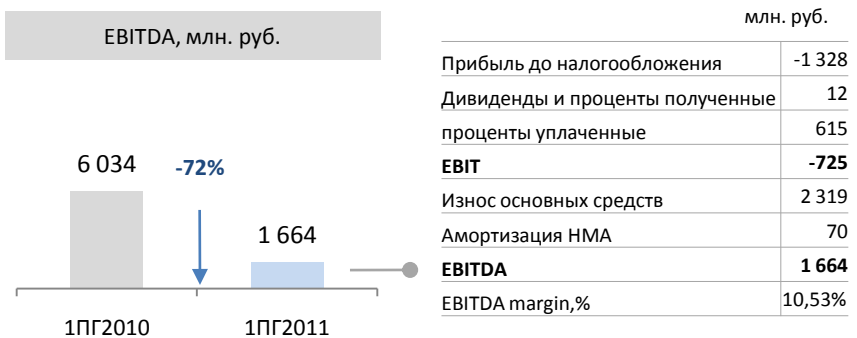
# Ключевые финансовые результаты ОАО «Ленэнерго» в 1ПГ 2011 по МСФО

## Формирование выручки, операционной и чистой прибыли



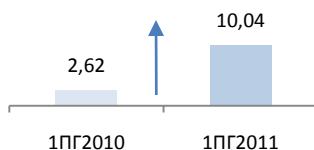
\*Включая прочие виды деятельности, выручка по которым составляет менее 1% в общей сумме

## Показатель EBITDA и долговая позиция



	1ПГ2010	1ПГ2011	Δ %
Общий долг*, млн. руб.	15 802	16 706	-6,0%
DEBT/EBITDA	2,62	10,04	-

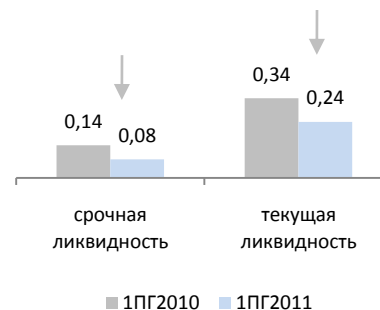
## DEBT/EBITDA



## Причина формирования убытка

Основной причиной формирования чистого убытка в 1ПГ2011 является **переоценка основных средств в сумме 2 961 229** (30 июня 2010 г. - ноль), признанная как **убыток от обесценения** в отчете о прибылях и убытках за 6 мес. по 30 июня 2011 г. вследствие ограничения роста тарифов на передачу электроэнергии Правительством Российской Федерации в 2011 г.

## Показатели ликвидности

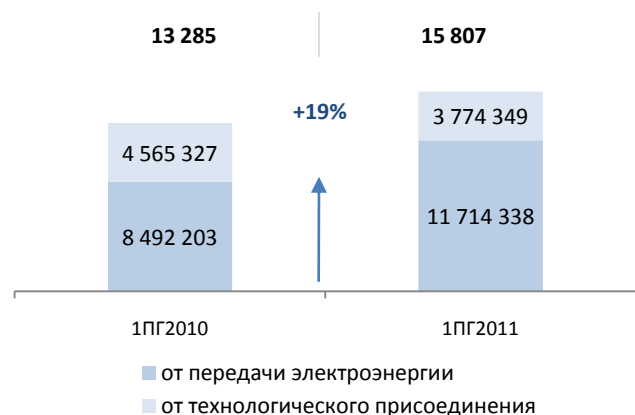


Снижение коэффициентов ликвидности в течение отчетного периода в основном вызвано предстоящим погашением облигаций 2-го и 3-го выпуска (классифицированных как краткосрочная задолженность) в январе и апреле 2012 года, соответственно.

\*общий долг рассчитывается как сумма долгосрочных кредитов и займов и краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов

## Выручка Группы. Структура ОПЕХ.

Выручка по видам деятельности, тыс. руб.



\*Включая прочие виды деятельности, выручка по которым составляет менее 1% в общей сумме

**Выручка по транспортировке электроэнергии** за вычетом нормативных технологических потерь в размере **3 242 400** тыс. руб. (в 1 полугодии 2010 г. – 2 785 495 тыс. руб.), составила **11 714 338 тыс.руб.**

Выручка Группы от передачи электроэнергии в 1 полугодии 2011г. увеличилась по сравнению с 1 полугодием 2010г. на **3 222 135** тыс. руб. (**38%**). за счет увеличения объемов передачи и средних тарифов в 1 полугодии 2011 г. по сравнению с 1 полугодием 2010 г. на **38%**.

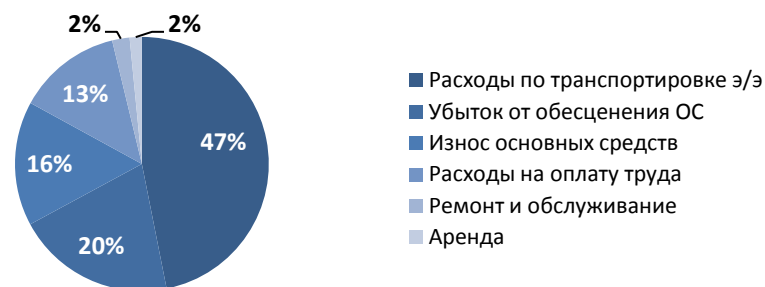
	Ед. изм.	1ПГ2010	1ПГ2011
Объем переданной э/э	МВт/час	14 492 623	14 713 567
Средний тариф на передачу э/э	тыс. руб. за МВт/ч	0,78	1,01

**Выручка по технологическому присоединению** в 1ПГ2011 уменьшилась на **790 978** тыс. руб. (**17%**) по сравнению с аналогичным периодом 2010г., что обусловлено:

- увеличением среднего тарифа на ТП – эффект на выручку **1 600 780** тыс. руб.;
- снижением объема (мощности) присоединений – эффект на выручку (**2 386 371 тыс. руб.**) в связи со снижением количества новых имущественных договоров и задержкой выполнения заявителями технических условий по текущим имущественным договорам.

**Прочие доходы** в 1ПГ2011 составили 318 133 тыс. руб.

Структура операционных затрат, млн. руб.



Статьи ОПЕХ	1ПГ2011	1ПГ2010	Δ % 1ПГ2011/1ПГ2010
Расходы по транспортировке электроэнергии	6 858	4 820	42%
Убыток от обесценения основных средств	2 961	-	100%
Износ основных средств	2 319	2 153	8%
Расходы на оплату труда	1 941	1 428	36%
Ремонт и обслуживание	325	259	25%
Начисление/(восстановление) резерва под обесценение дебиторской задолженности	289	(44)	757%
Аренда	226	249	-9%
Убыток от обесценения НМА	178	-	100%
Телекоммуникационные и информационные услуги	146	108	35%
Убыток от обесценения по финансовой аренде	123	22	459%
Сырье и материалы	113	110	3%
Расходы на социальную сферу	94	76	24%
Налоги, кроме налога на прибыль	93	75	24%
Коммунальные услуги	71	61	16%
Амортизация нематериальных активов	70	60	17%
Прочие операционные расходы	877	421	108%
<b>Всего расходов по основным видам деятельности</b>	<b>16 395</b>	<b>9 842</b>	<b>67%</b>

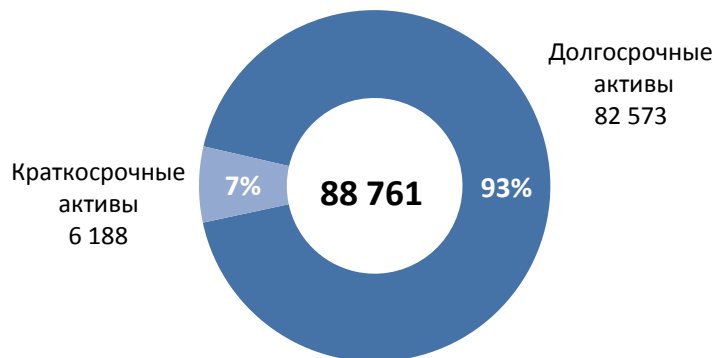
### Основные причины роста операционных расходов в 1ПГ2011:

- ежегодное повышение тарифов на услуги сетевых организаций, увеличение объема транспортировки э/э
- признание убытка от обесценения ОС
- индексация заработной платы
- начисление резерва по авансам, выданным строительным организациям



## Структура активов Группы на 30.06.2011

Структура активов на 30.06.2011, млн. руб.



	30.06.2011	31.12.2010	Δ %
Долгосрочные активы, млн. руб.	82 573	87 010	-5%
Краткосрочные активы, млн. руб.	6 188	6 372	-3%

На 30 июня 2011 г. активы Группы составляли **88 761 036** тыс. руб., что на **5%** меньше, чем на 31 декабря 2010 г.

Преобладающая доля в составе активов Группы – долгосрочные **82 573 278** тыс. руб. (93%). За отчетный период произошло уменьшение на **5%**.

На 30 июня 2011 г. краткосрочные активы составили **6 187 758** тыс. руб. (7%). За отчетный период произошло сокращение на **3%**.

Структура оборотных активов, млн. руб.

Оборотные активы Группы	Удельный вес на 30.06.2011	30.06.2011	31.12.2010	Δ %
Товарно-материальные запасы	7,7%	477	453	5%
Торговая и прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение)	18,2%	1 127	1 494	-25%
Денежные средства	14,7%	910	653	39%
Переплата по налогу на прибыль	0,4%	24	15,5	55%
Прочие оборотные активы (за вычетом резерва под обесценение)	59,0%	3 650	3 757	-3%
<b>Итого оборотных активов</b>	<b>100%</b>	<b>6 188</b>	<b>6 372</b>	<b>-3%</b>

Значительное уменьшение по статье «Торговая и прочая дебиторская задолженность (-25%) было вызвано погашением в 1 полугодии 2011г. торговой и прочей дебиторской задолженности со стороны контрагентов.

Значительное увеличение по статье «Денежные средства» (+39%) по сравнению с 2010г. согласно Отчету о движении денежных средств связано, прежде всего, с получением долгосрочных кредитов и займов в сумме **4 473 371 тыс. руб.**

Значительное увеличение по статье «Переплата по налогу на прибыль» (+55%) связано с признанием в финансовой отчетности за 1 квартал 2011г. чистого убытка.

Структура долгосрочных активов, млн. руб.

Долгосрочные активы Группы	Удельный вес на 30.06.2011	30.06.2011	31.12.2010	Δ %
Нематериальные активы	0,68%	565	601	-6%
Основные средства	96,92%	80 027	83 622	-4%
Авансы, выданные строительным организациям	1,80%	1 489	2 317	-36%
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	0,04%	30	30	0%
Прочие долгосрочные активы	0,56%	462	440	5%
<b>Итого внеоборотных активов</b>	<b>100%</b>	<b>82 573</b>	<b>87 010</b>	<b>-5%</b>

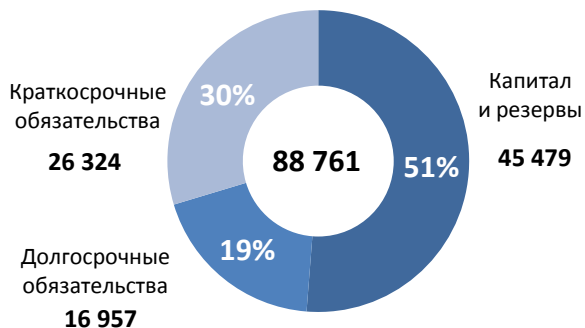
По итогам тестирования нематериальных активов на предмет обесценения на 30 июня 2011 г. Группа признала убыток в сумме **177 747 тыс. руб.** в отчете о прибылях и убытках.

На 30 июня 2011г. в качестве признаков обесценения Группа выявила факторы, оказывающие влияние на снижение справедливой стоимости основных средств, в частности, ими оказались **ограничения роста тарифов на передачу электроэнергии** Правительством Российской Федерации в 2011 году.

По результатам анализа Группа признала **переоценку основных средств в размере 6 613 814 тыс. руб.**, в том числе убыток от обесценения в сумме **2 961 229 тыс. руб.** в отчете о прибылях и убытках за шесть месяцев по 30 июня 2011 г. и снижение резерва по переоценке активов на **3 652 385 тыс. руб.** (до налогового эффекта) в составе капитала.

# Структура пассивов Группы на 30.06.2011

Структура пассивов на 30.06.2011, млн. руб.



На 30 июня 2011 г. пассивы Группы составили **88 761 036** тыс. руб., что на **5%** меньше, чем на 31 декабря 2010 г.

Преобладающая доля в составе пассивов Группы – капитал и резервы (**51%**).

На конец отчетного периода активы Группы обеспечены долгосрочными и краткосрочными обязательствами на 19% и 30% соответственно.

За отчетный период наблюдается уменьшение долгосрочных обязательств на **4 966 869 тыс. руб. (23%)** и увеличение краткосрочных обязательств (на **4 827 132 тыс. руб. - 22%**). Такие изменения вызваны, прежде всего, тем, что в 1 полугодии 2011г. непогашенный остаток 2-го и 3-го облигационных займов в сумме **5 991 694 тыс. руб.** был классифицирован как краткосрочная задолженность в связи с предстоящим погашением в январе и апреле 2012 года.

Структура краткосрочных обязательств, млн. руб.

Краткосрочные обязательства	Удельный вес на 30.06.2011	30.06.2011	31.12.2010	Δ %
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	2%	570	566	1%
Краткосрочная часть облигационных займов	23%	5 992	-	-
Краткосрочная часть банковских кредитов	-	-	1 000	-
Торговая кредиторская задолженность	13%	3 456	3 299	5%
Задолженность по налогу на прибыль	0%	58	102	-43%
Авансы, полученные от заказчиков	57%	15 080	15 575	-3%
Прочая кредиторская задолженность	4%	1 169	955	22%
<b>Итого краткосрочных обязательств</b>	<b>100%</b>	<b>26 324</b>	<b>21 497</b>	<b>22%</b>

Структура долгосрочных обязательств, млн. руб.

Долгосрочные обязательства	Удельный вес на 30.06.2011	30.06.2011	31.12.2010	Δ %
Облигационные займы	-	-	5 986	-100%
Банковские кредиты	57%	9 710	7 562	28%
Обязательства по финансовой аренде	3%	434	577	-25%
Обязательства по пенсионному обеспечению работников	2%	372	351	6%
Отложенные налоговые обязательства	24%	4 093	5 332	-23%
Прочие долгосрочные обязательства	14%	2 349	2 116	11%
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>100%</b>	<b>16 957</b>	<b>21 924</b>	<b>-23%</b>

## Основные банки-партнеры ОАО «Ленэнерго»:

ОАО «Сбербанк России»  
ОАО «Банк ВТБ Северо-запад»  
ОАО АКБ «Связь-банк»  
ОАО АБ «РОССИЯ»  
ОАО «Альфа-банк»

Средневзвешенная ставка  
заимствования на 30.06.2011  
**7,9%**





## КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

### **ОАО «ЛЕНЭНЕРГО»**

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

### **Начальник Департамента Корпоративного Управления**

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](http://www.lenenergo.ru)