



"УТВЕРЖДЕН"
решением Совета директоров
ОАО " _____ "
Протокол № ____ от _____ 2011 год

"УТВЕРЖДЕН"
решением годового Общего собрания
ОАО " _____ "
Протокол № ____ от _____ 2011 год

**Годовой отчет
Открытого акционерного общества
"Новгородские областные
коммунальные электрические сети"
за 2010 год**

Временно исполняющий обязанности

Генерального директора

ОАО "Новгородоблкоммунэлектро" _____/И. Е. Прохоров/

" ____ " _____ 2011г.

Главный бухгалтер

ОАО "Новгородоблкоммунэлектро" _____/И. В. Федоров/

" ____ " _____ 2011г.

Содержание

Обращение Председателя Наблюдательного совета и Временно исполняющего обязанности Генерального директора

Раздел 1. Общие сведения

- 1.1 Общая информация о компании
- 1.2 Факторы риска

Раздел 2. Деятельность компании на рынках электроэнергии и мощности

Раздел 3. Управление компанией

- 3.1 Структура и состав органов управления и контроля
 - Общее собрание акционеров
 - Наблюдательный совет
 - Единоличный исполнительный орган
- 3.2 Вознаграждение органов управления

Раздел 4. Уставный капитал

Приложения:

1. Заключение Ревизионной комиссии
2. Справка об энергетических ресурсах, использованных Компанией в 2010 году
3. Справочная информация

Обращение Председателя Наблюдательного совета и Временно исполняющего обязанности Генерального директора

Уважаемые акционеры!

ОАО «Новгородоблкоммунэлектро» является одной из инфраструктурных составляющих экономики и системы электроэнергетики Новгородской области, от которой зависит надёжность и бесперебойность электроснабжения всего региона в целом. В 2010 году Компания значительно продвинулась вперёд по приоритетным направлениям деятельности:

- повышению экономической эффективности,
- внедрению инноваций,
- повышению уровня надёжности в передаче электроэнергии.

Минувший год Общество завершило с положительными производственными и финансово-экономическими показателями. Доля выручки по передаче электроэнергии осталась почти на уровне 2009 года и составила 91,8% от общего объема. Доля выручки по технологическому присоединению выросла на 1,6% и составила 5,6% от общего объема по сравнению с 4% в 2009 году.

Поступление электроэнергии в сеть Общества в 2010 году составило 1 231 745 тыс.кВт.ч., протранспортировано потребителям 982 709 тыс.кВт.ч., из них 672 302 тыс. кВт.ч потребили юридические лица и 310 407 тыс.кВт.ч. физические. Фактические потери электроэнергии в целом по 2010 году составили 20,11% при плановых 19,79%, превышение потерь от установленного плана по году составило – 0,32% или 7 423 тыс. кВт.ч. Потери в сетях смежных сетевых организаций составили 1 339 тыс.кВт.ч. или 0,11% от входа в сеть ОАО «Новгородоблкоммунэлектро».

Общество проводит технологическое присоединение к собственным сетям, а также замену приборов учета. За 2010 год количество исполненных договоров на технологическое присоединение составило 860, суммарная мощность по данным договорам – 18 МВт. За счет технологического присоединения появляются новые объекты в электросетевом хозяйстве. Установлена плата за технологическое присоединение к электрическим сетям на стоимость строительства и реконструкции объектов сетевого хозяйства НОКЭ – более 120 млн. руб. Данный показатель является наибольшим за все предыдущие годы. Впервые в 2010 году выполнялись работы по подключению льготных категорий заявителей. При этом выполнены реконструкция и новое строительство объектов электросетевого хозяйства для льготников на сумму более 13 млн. руб. Впервые в 2010 году была установлена плата за техприсоединение с инвестиционной составляющей, позволяющая компенсировать затраты сетевой организации без обращения в Комитет по ценовой и тарифной политике за индивидуальным расчётом платы.

Общая динамика технико-экономических показателей положительная. При увеличении поступления электроэнергии в сеть на 37 млн. кВт.ч или 3,15% к уровню 2009 года, увеличивается и полезный отпуск на 30 млн.кВт*ч. или 3,2%, а также потери на 7 млн.кВт.ч. или 2,95% к уровню 2009 года.

Рост полезного отпуска произошел по всем группам потребителей:

По группе «прочие потребители» рост составил 13,7 млн.кВт.ч. В группах «городское население», «сельское население и городское население с электроплитами», «население на дифференцированном ночном тарифе» рост составил - 16,6 млн.кВт.ч. Большой прирост объемов потребления произошел по группе «население на дифференцированном ночном тарифе».

Я благодарю всех сотрудников ОАО «Новгородоблкоммунэлектро» за профессиональный труд и мастерство. Результат работы Компании в 2010 году – результат труда нашего коллектива в целом. Мы уверенно смотрим в будущее, благодаря сплочённой команде профессионалов.

Приоритетными направлениями деятельности в 2011 году мы видим:

- Модернизацию сетевого хозяйства,
- Обеспечение надёжности электроснабжения региона,
- Реализацию ФЗ «Об энергосбережении» на предприятии.
- Диверсификацию бизнеса (развитие дополнительных видов) и повышение прибыли от прочей деятельности,
- Переход на долгосрочное регулирование в части установления тарифов на передачу электроэнергии.

Председатель Наблюдательного совета
ОАО "Новгородоблкоммунэлектро"

/В. Ю. Коробко

Временно исполняющий обязанности
Генерального директора
ОАО "Новгородоблкоммунэлектро"

/И. Е. Прохоров/

Раздел 1. Общие сведения

1.1 Общая информация о компании

История ОАО «Новгородоблкоммунэлектро» (далее также – Общество, НОКЭ) началась в октябре 1944 года. Было принято Постановление исполкома областного Совета депутатов трудящихся и бюро обкома ВКП/б о строительстве площадки для энергопоезда в районе Колмово, первой очереди высоковольтной сети электропередач и четырёх трансформаторных подстанций. Первые высоковольтные сети электропередач соединили площадку энергопоезда с городским водопроводом - и 1 ноября 1944 года на территории города Новгорода начала свою работу Контора «Новстройэлектро».

К ключевым событиям в 2010 году мы относим строительство нового РП-16 (с буферным трансформатором мощностью 2,5 МВА), построенного для развития жилищного сектора района Юрьево и повышения уровня надёжности электроснабжения I и II подъёмов МУП «Водоканал». Построена ТП-629 (2 трансформатора мощностью по 630 кВА) для электроснабжения Арбитражного суда.

Внутри компании произошла реструктуризация: в отдельное подразделение выделен отдел капитального строительства, развивается направление реализации услуг.

Испытанием на прочность для Общества стал шторм летом 2010 года, который прошёл на территории Новгородской области в июле. Последствия шторма устраняли укомплектованные бригады НОКЭ – сотрудники Компании достойно справились с последствиями аварии на сетях 0,4-10 кВ: оперативно восстановили опоры, устранили обрывы силами сотрудников филиалов организации.

НОКЭ – одно из крупнейших энергетических предприятий Новгородской области, основной целью которого в течение многих лет является стабильное обеспечение потребителей, присоединённых к его сетям качественной электроэнергией.

ОАО «Новгородоблкоммунэлектро» – это команда профессионалов, любящих своё дело. Построить, отремонтировать, реконструировать электрооборудование, свести к минимуму риск аварий, обеспечить надёжное энергоснабжение, для того чтобы принести свет и тепло в дома, торговые павильоны, на предприятия – основная задача организации.

ОАО «Новгородоблкоммунэлектро» занимает выбранную 66 лет назад нишу сетевой энергетики и по праву считается гарантом энергоснабжения своего сегмента.

Перечень нормативных актов, регулирующих деятельность Общества

Гражданский кодекс Российской Федерации;

Федеральный закон от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Федеральный закон от 26.03.2003 №36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике»;

Федеральный закон «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»

Федеральный закон от 17.08.1995 №147-ФЗ «О естественных монополиях»;

Федеральный закон от 26.07.2006 г. №135-ФЗ «О защите конкуренции»;

Федеральный закон от 21.07.2005 г. № 94-ФЗ «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд».

Постановление Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 N 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»

Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 №861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 31.08.2006 № 530 «Об утверждении Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 23.05.2006 №306 «Об утверждении Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 23.05.2006 №307 «О порядке предоставления коммунальных услуг гражданам»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 05.11.2003 №674 «О порядке рассмотрения разногласий, возникающих между органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, и потребителями»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 19.01.2004 №19 «Об утверждении Правил согласования инвестиционных программ субъектов естественных монополий в электроэнергетике»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 №484 «О выводе объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации»;

Приказ Министерства промышленности и энергетики РФ от 22.02.2007 №49 «О порядке расчета значений соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей электрической энергии, применяемых для определения обязательств сторон в договорах об оказании услуг по передаче электрической энергии (договорах энергоснабжения)»;

Письмо Минпромэнерго России от 01.11.2004 №ИМ-1374 «Об оказании услуг по компенсации реактивной энергии (мощности)»;

Приказ Минпромэнерго России от 18.03.2008 №124 «Об утверждении Правил разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики»;

Правила устройства электроустановок (ПУЭ);

Приказ Минэнерго России от 13.01.2003 №6 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей»;

«Межотраслевые Правила по охране труда (Правила безопасности) при эксплуатации электроустановок. ПОТ Р М-016-2001. РД 153-34.0-03.150-00» (утв. Постановлением Минтруда России от 05.01.2001 №3, Приказом Минэнерго России от 27.12.2000 №163).

В области ценообразования в отношении услуг по передаче электрической энергии:

Постановление Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 №109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 22.08.2003 №516 «О предельных уровнях тарифов на электрическую и тепловую энергию»;

Распоряжение Правительства РФ от 19.01.2010 N30-р

Приказ ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;

Информационное письмо ФСТ РФ от 12.08.2005 №ДС-4928/14 «Разъяснения к Методическим указаниям»;

Приказ ФСТ России от 26.06.2008 №231-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала»;

Приказ ФСТ России от 23.09.2008 №192-э/4 «Об утверждении Порядка согласования Федеральной службой по тарифам предложений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования тарифов, касающихся перехода к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала»

Приказ ФСТ России от 05.07.2005 №275-э/4 «Об утверждении Методических указаний по индексации предельных (минимального и (или) максимального) уровней тарифов и тарифов на продукцию (услуги) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность»;

Приказ ФСТ России от 08.04.2005 №130-э «Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)»;

Приказ ФСТ России от 23.09.2004 №89-э/1 «Об утверждении Перечня и форм документов, представляемых для рассмотрения разногласий в области государственного регулирования тарифов на электрическую и тепловую энергию».

В области раскрытия информации субъектами рынков электрической энергии:

Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

Приказ ФАС России от 29.09.2005 №224 «Об утверждении Правил рассмотрения заявлений об оспаривании отказа в предоставлении информации, предусмотренной Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

1.2 Факторы риска

Отраслевые риски

Электроэнергетика является в большей части инфраструктурной отраслью экономики. Большинство конечных потребителей продукции отрасли располагаются на территории Российской Федерации. Незначительная доля электроэнергии, производимой в отрасли, экспортируется. Таким образом, прогнозируемая динамика развития отрасли определяется общей динамикой социально-экономического развития всех остальных отраслей экономики

Российской Федерации, динамикой потребления сектора экономики домашних хозяйств, а также в определенной степени – климатическими и погодными (среднегодовая температура) условиями в России.

Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли на деятельность Общества и исполнение его обязательств по ценным бумагам:

В настоящее время возможность ухудшения ситуации в отрасли, в которой Общество ведет свою основную хозяйственную деятельность, в основном связана с системным финансовым кризисом. Сокращение объема производства предприятий Новгородской области может привести к снижению электропотребления на территории области и, как следствие, к сокращению выручки эмитента.

Наиболее значимые, по мнению Общества, возможные изменения в отрасли (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), а также предполагаемые действия Общества в этом случае.

В случае реализации риска негативного влияния финансового кризиса на объемы и сроки поступления выручки, Общество планирует осуществить комплексные мероприятия по оптимизации издержек с целью недопущения ухудшения своего финансового состояния.

Общество не осуществляет деятельности на внешнем рынке, в связи с чем возможные изменения в отрасли на внешнем рынке не учитываются.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые Обществом в своей деятельности (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность Общества и исполнение обязательств по ценным бумагам.

В отношении Общества, как субъекта естественных монополий, введено государственное регулирование и контроль. В рамках действующего законодательства в области государственного регулирования тарифов, на услуги Общества по основным видам его деятельности ежегодно устанавливаются тарифы Комитетом по ценовой и тарифной политике Новгородской области, при формировании которых применяются прогнозные индексы роста цен на используемые Обществом товары и услуги. В случае если темпы инфляции в течение года выше предусмотренных в тарифах, выручка Общества не покрывает его текущих расходов, что вызывает необходимость реализации мероприятий по сокращению издержек.

Общество не осуществляет деятельность на внешнем рынке, в связи с чем риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые Обществом в своей деятельности на внешнем рынке отсутствуют. Влияние указанных рисков внешнего рынка на деятельность Общества и исполнение обязательств по ценным бумагам отсутствует. Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность Общества и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Общество является субъектом государственного тарифного регулирования. В связи с этим влияние рисков, связанных с возможным изменением цен на его услуги, незначительно.

Страновые и региональные риски

Страновые риски.

Общество осуществляет хозяйственную деятельность на территории Новгородской области, поэтому его деятельность потенциально подвержена рискам, связанным с изменением общеэкономической ситуации в регионе. На развитие Общества могут оказывать воздействие изменения, происходящие в политико-экономической сфере страны.

В частности, экономика области не защищена от рыночных спадов и замедления экономического развития в других странах мира. Как уже случалось в прошлом, финансовые проблемы или обостренное восприятие рисков инвестирования в страны с развивающейся экономикой могут снизить объем иностранных инвестиций в область и оказать отрицательное воздействие на российскую экономику. Кроме того, поскольку Россия производит и экспортирует большие объемы природного газа и нефти, российская экономика особо уязвима перед изменениями мировых цен на природный газ и нефть, а падение цены природного газа и нефти может замедлить или поколебать развитие российской экономики.

Эти события могут ограничить доступ Общества к капиталу и оказать неблагоприятное воздействие на покупательную способность потребителей продукции Общества.

Региональные риски.

Северо-Западный регион, на территории которого Эмитент осуществляет свою деятельность, - относительно развитый регион страны, характеризуется политической и экономической стабильностью, что позволяет говорить о незначительной подверженности Общества региональным рискам.

Предполагаемые действия Общества на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе на его деятельность.

Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на деятельность Общества путем регулирования через Федеральную службу по тарифам Российской Федерации (ФСТ РФ) предельных уровней тарифов и через региональные органы исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов – услуг по передаче и реализации электрической энергии.

Изменения в политической ситуации, законодательстве, налоговом и нормативном регулировании оказывают влияние на финансово-хозяйственную деятельность и рентабельность Общества. Характер и частота таких изменений и риски, с ними связанные, мало предсказуемы, так же как и их влияние на будущую деятельность и рентабельность Общества.

В случае негативного влияния изменения ситуации в стране и регионе на свою деятельность, Общество планирует провести анализ ситуации и принять соответствующие решение в каждом конкретном случае.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране (странах) и регионе, в которых Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность.

Вероятность введения чрезвычайного положения в Северо-Западном регионе вследствие боевых действий и террористических актов Общество расценивает как минимальную в связи с удалённостью региона от зон локальных вооружённых конфликтов.

Риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона, в которых Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п.

Северо-Западный регион обладает хорошо налаженной транспортной инфраструктурой, соответственно, риски, связанные с географическими особенностями региона, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и труднодоступностью, оцениваются как минимальные.

Вероятность возникновения катастроф техногенного характера является незначительной.

Финансовые риски

Под финансовыми рисками предприятия понимается вероятность возникновения неблагоприятных финансовых последствий в форме потери дохода и капитала в ситуации неопределенности условий осуществления его финансовой деятельности.

Процентный риск

Отбор кредитных финансовых организаций для привлечения кредитных ресурсов для Общества осуществляется путем проведения открытого тендера, в условиях которого оговорен верхний лимит процентной ставки для подписания кредитного договора.

Наиболее эффективным кредитным инструментом для Общества является использование возобновляемой кредитной линии, которая позволяет оптимизировать остатки

денежных средств на расчетных счетах Общества и гибко использовать кредитные ресурсы для пополнения оборотных средств.

Однако при использовании возобновляемой кредитной линии, банк оставляет за собой право изменять процентную ставку по кредиту в одностороннем порядке, что несет за собой риск увеличения платы за использование кредитных ресурсов для предприятия по сравнению с запланированным.

Это может в свою очередь привести к увеличению расходов по уплате процентов банку и соответственно к уменьшению прибыли от основной деятельности. Для уменьшения рисков Общество по возможности устанавливает верхний лимит процентной ставки, выше которого банк не может изменять свою процентную ставку и Общество имеет возможность предвидеть изменение величины потерь, связанных с ростом стоимости кредита.

Кредитная политика Общества строится по принципу привлечения краткосрочных кредитов на срок, не превышающий 1 год, а сумма привлеченных кредитов незначительна по отношению к сумме чистых активов.

Таким образом, предприняты все шаги для минимизации негативного влияния риска, возникающего из-за роста процентных ставок банка.

Оценка влияния данного риска - средняя.

Валютный риск.

Валютные риски маловероятны, т.к. Общество не ведет внешнеэкономическую деятельность, не заключает договора, которые исполняются в иностранной валюте и могут привести к образованию курсовых и суммовых разниц и соответственно к изменению величины ожидаемых денежных потоков от этих операций.

Оценка влияния данного риска - низкая.

Инфляционный риск

Характеризуется возможностью обесценения реальной стоимости капитала (в форме денежных активов), а также ожидаемых доходов и прибыли предприятия в связи с ростом инфляции. Инфляция существенно влияет на уровень цен на топливо, запасные части и другие материальные ресурсы, и соответственно приводит к риску, вызванному непредвиденным ростом издержек вследствие инфляционного процесса.

Деятельность Общества как естественной монополии подлежит государственному регулированию. Регулирование осуществляется Комитетом по ценовой и тарифной политике Новгородской области (КЦТП) путем установления тарифов на услуги по передаче электроэнергии. В материалах, подаваемых в КЦТП о предстоящих расходах и капитальных затратах для целей установления тарифов, инфляционная составляющая учитывается.

Таким образом, утверждение КЦТП производственной программы Общества на предстоящий год с учетом инфляционной составляющей должно минимизировать инфляционные риски для Общества.

Но на практике суммы планируемых затрат (с учетом инфляционной составляющей) утверждаются не в полном объеме, что приводит к повышению инфляционных рисков. Для минимизации данных рисков Общество проводит постоянную работу по оптимизации управления дебиторской задолженностью и затратами.

Оценка влияния данного риска – средняя.

Правовые риски

Изменение законодательства в области электроэнергетики:

Деятельность Общества регулируется Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 1172, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 года № 530 и другими нормативными актами.

В 2010 году были приняты и дополнены ряд нормативных правовых актов, направленных на совершенствование законодательства в области электроэнергетики.

Постановлениями Правительства Российской Федерации были определены Правила функционирования долгосрочного рынка мощности и утверждены его ценовые показатели. Согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 года № 643 «О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода» с 1 января 2011 года электрическая энергия для предприятий и организаций (за исключением объемов электрической энергии для поставки населению) полностью поставляется по свободным ценам. Таким образом, завершён очередной этап либерализации оптового рынка электроэнергии и мощности.

Постановлением Правительства РФ от 31 декабря 2010 года № 1242 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования розничных рынков электрической энергии» внесены изменения в Основы ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии и Правила функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики. Указанные изменения определяют основы функционирования розничных рынков электроэнергии с 01 января 2011 года.

Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике» признан утратившим силу с 1 января 2011 года Федеральный закон от 14 апреля 1995 года № 41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации».

Несмотря на специфику правового регулирования и комплексный характер энергетического законодательства существуют множество пробелов, недостатков, противоречий в уже принятых в 2010 году нормативных актах, что может негативно отразиться на деятельности Общества.

Данный риск рассматривается как высокий.

Изменение налогового законодательства:

Возможный рост ставок по налогам, выплачиваемым Обществом в ходе своей хозяйственно-финансовой деятельности, может привести к увеличению расходов и снижению объема денежных средств, остающихся на предприятии на финансирование текущей деятельности и исполнение обязательств, что неблагоприятным образом скажется на деятельности Общества.

Согласно Федеральному закону от 24 июля 2009 года № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» тарифы страховых взносов с 1 января 2011 года были увеличены с 26 до 34% от фонда оплаты труда, что привело к общему увеличению налоговой нагрузки для сбытовых предприятий.

В то же время, общая тенденция увеличения нагрузки на организации и предпринимателей является устойчивым трендом, начиная с 2010 года, в связи с чем данный риск рассматривается как средний.

Риск, связанный с текущими судебными спорами:

Судебные процессы со сбытовыми компаниями (по искам, предъявленным сбытовыми компаниями к Обществу о взыскании задолженности по потерям в электрических сетях и искам, предъявленным Обществом к сетевым компаниям о взыскании стоимости услуг по передаче электрической энергии) существенно влияют на финансовые результаты деятельности Общества. В настоящее время на уровне вышестоящих судов

сложилась противоречивая судебная практика для Общества по проблемным отношениям со сбытовыми компаниями. Принятие новых нормативных актов, конкретизирующих правоотношения субъектов электроэнергетики, коренным образом может изменить сложившуюся ранее судебную практику. Однако в связи с тем, что принятие новых нормативных актов может затянуться на неопределенное время, данный риск Обществом рассматривается как высокий.

Деятельность Общества не подвержена правовым рискам, связанным с изменением валютного регулирования, изменением правил таможенного контроля и пошлин, так как компания не является экспортером, не зависит от импорта.

Риски, связанные с деятельностью Общества

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует Общество. На сегодняшний день каких-либо исковых требований к Обществу не предъявлено.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии Общества на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

Каких-либо трудностей, связанных с переоформлением лицензий в лицензирующих органах, у Общества не возникает. Риск расценивается Обществом как незначительный.

Риски, связанные с возможной ответственностью Общества по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ Общества.

Риск расценивается Обществом как незначительный.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится менее чем 10 процентов от выручки от продажи продукции (работ, услуг) Общества.

Указанные риски у Общества отсутствуют.

Общество проводит политику в области управления рисками, закрепляет в Обществе подходы к снижению влияния рисков на деятельность компании.

В настоящем пункте описаны только те риски, которые, по мнению Общества, являются существенными. Вероятно, существуют и иные риски, которые не вошли в данный раздел. Иные риски, о которых Общество не знает или которые в настоящее время не являются для Общества существенными, потенциально могут оказать негативное влияние на хозяйственную деятельность Общества.

Раздел 2. Деятельность компании на рынках электроэнергии и мощности

За 2010 год состояние электрических сетей ОАО "Новгородоблкоммунэлектро" поддерживалось в удовлетворительном рабочем состоянии за счет поэтапной и своевременной замены изношенного оборудования согласно планов капитального ремонта и капитального строительства энергообъектов Общества. Ведется постоянный анализ данных процентного износа действующего оборудования с целью выполнения рекомендаций по дальнейшей эксплуатации с выполнением капитального ремонта или частичной замены устаревшего оборудования на современное, силовых трансформаторов с малыми потерями токов холостого хода, ВЛ на основе самонесущего изолированного провода с высокой пропускной способностью и электробезопасностью. Работы на объектах выполняются в полном соответствии с утвержденной проектно-сметной документацией, качественно и в предусмотренные договорами сроки. При приемке законченных строительством объектов службами технического надзора выявляются незначительные замечания, которые устраняются во время проведения строительно-монтажных работ. Строительство, реконструкция и капитальный ремонт объектов, предусмотренных планами капитального ремонта и капитального строительства, ведутся в полном соответствии со строительными нормами и правилами, нормативными документами региональных и федеральных надзорных органов.

Эффективность использования материалов достигается строгим соблюдением установленных норм расхода материалов, бережным и экономным использованием получаемых материальных ресурсов, анализом необходимости использования нормативных складских запасов.

По итогам 2010 года коэффициент оборачиваемости материальных запасов составил 1,8, что на 12,5% выше показателя 2009 года (1,6), данный факт свидетельствует о повышении эффективности работы с материальными запасами на предприятии.

В ОАО «Новгородоблкоммунэлектро» проводится и уделяется постоянное внимание состоянию охраны труда. Во всех филиалах проведена работа по аттестации рабочих мест, отремонтированы бытовые помещения. Персонал обеспечивается спецодеждой, обувью, технической литературой, приспособлениями для безопасного производства работ в электроустановках. В 2010 году персонал прошёл периодический и углублённый медицинский осмотр согласно федеральной программе.

На предприятии ведется паспортизация оборудования, что позволяет ежегодно следить за тех. характеристиками, наличием оборудования в ТП, РП, протяженностью эл. сетей, количеством узлов учета всего объединения.

На балансе ОАО «Новгородоблкоммунэлектро», в эксплуатации и обслуживании находятся 4570,72 км эл. сетей, в том числе:

ВЛ-0,4кВ - 2281,073 км

КЛ-0,4кВ - 694,173 км

ВЛ-6-10кВ - 721,06 км

КЛ-6-10кВ - 874,41 км

1310 шт. – трансформаторных подстанций

58 шт.- распределительных пунктов

В 2010 году проводился анализ существующих электросетей и разработка перспективных планов их развития в Великом Новгороде, начата работа по составлению таких планов и по населенным пунктам области. Результатом проведения такой работы являются технические отчеты, в которых проводится анализ существующих схем построения электросетей, разрабатываются предложения и рекомендации по оптимизации режимов работы сети с учетом повышения надежности электроснабжения потребителей, сокращения эксплуатационных затрат, снижению количества аварийных отключений и уменьшению повреждаемости сетей 6-10 кВ из-за большой загрузки. Так же результатом этой работы являются рекомендации по грамотному построению и развитию сетей на перспективу.

В 2010 году надежность электроснабжения потребителей была обеспечена в пределах требований нормативных документов и с учетом имеющихся технических возможностей и состояния распределительных сетей.

В 2010 году ОАО «Новгородоблкоммунэлектро» заключило договоры на обслуживание наружного освещения городов и поселков Новгородской области в 42 населенных пунктах на сумму 24, 6 млн. руб. Всего было заключено 56 договоров. Таким образом, ОАО «Новгородоблкоммунэлектро» продолжает оказывать данный вид услуги.

Раздел 3. Управление компанией

ОАО "Новгородоблкоммунэлектро" соблюдает требования законодательства Российской Федерации в части корпоративного управления и раскрытия информации, а также придерживается рекомендаций Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ России.

Устав и внутренние документы Общества, регулирующие деятельность органов управления, размещены на официальном сайте Общества в сети Интернет www.pokes.ru.

Сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" крупными сделками и сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, Обществом в отчетном году не совершались

3.1 Структура и состав органов управления и контроля

В соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" в Обществе действует следующая система управления:

Общее собрание акционеров	Высший орган управления Общества, принимающий решение по наиболее важным вопросам деятельности. Компетенция Общего собрания акционеров определена Федеральным законом "Об акционерных обществах" и Уставом Общества.
Наблюдательный совет	Коллегиальный орган управления, определяющий стратегию развития Общества и осуществляющий контроль за деятельностью исполнительных органов. Компетенция Наблюдательного совета определена Федеральным законом "Об акционерных обществах" и Уставом ОАО "Новгородоблкоммунэлектро". Состав Наблюдательного совета (действующий, избран 22 ноября 2010 г.): Коробко Вячеслав Юрьевич, 1981 г.р. (высшее образование, акциями Общества не владеет) Семенов Сергей Борисович, 1970 г.р. (высшее образование, акциями Общества не владеет) Приходько Степан Владимирович, 1980 г.р. (высшее образование, акциями Общества не владеет) Гросул Юлия Александровна, 1980 г.р. (высшее образование, акциями Общества не владеет) Филькин Роман Алексеевич, 1979г.р. (высшее образование, акциями Общества не владеет) Состав Наблюдательного совета (с 22 апреля по 22 ноября 2010 г.): Зайцев Олег Леонидович, 1960 г.р. (высшее образование, акциями Общества не владеет) Чепайкин Сергей Леонидович, 1966 г.р. (высшее образование, акциями Общества не владеет) Галеев Дамир Мансурович, 1979 г.р. (высшее образование, акциями Общества не владеет) Шишкина Екатерина Владимировна, 1977 г.р. (высшее образование, акциями Общества не владеет) Филькин Роман Алексеевич, 1979г.р. (высшее образование, акциями Общества не владеет)

Единоличный исполнительный орган	Временно исполняющий обязанности Генерального директора – Прохоров Игорь Евгеньевич Родился в 1977 году, высшее образование, акциями Общества не владеет.		
	Период		Наименование организации
	с	по	
	28.11.2010	н.вр	ОАО «Новгородоблкоммунэлектро»
	18.05.2010	н.вр	ОАО «Новгородоблкоммунэлектро»
	01.01.2010	18.05.2010	ОАО «Новгородоблкоммунэлектро»
	11.2008	12.2009	филиал ОАО «ФСК ЕЭС» Новгородское предприятие Магистральных электрических сетей
	08.2005	10.2008	ОАО «Новгородэлектросетьремонт»
	01.2006	08.2008	Филиал ОАО «МРСК Северо-Запада» «Новгородэнерго» Производственное отделение «Ильменские электрические сети»
		Должность	
			генеральный директор (Вр. и.о.)
			Заместитель генерального директора – главный инженер
			Заместитель главного инженера
			начальник производственно-технического отдела
			первый заместитель исполнительного директора -главный инженер
			главный инженер

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью компании является Ревизионная комиссия.

3.2 Вознаграждение органов управления и контроля

В соответствии с Уставом ОАО "Новгородоблкоммунэлектро" размер должностного оклада Генерального директора устанавливается решением Наблюдательного совета Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров определять условия трудового договора с Генеральным директором и подписать его от имени Общества.

В соответствии с Уставом ОАО "Новгородоблкоммунэлектро" размер вознаграждения членов Наблюдательного совета и членов Ревизионной комиссии определяется решениями Общего собрания акционеров Компании.

В 2010 году членам органов управления и контроля было выплачено вознаграждение в следующем размере:

Сумма вознаграждения членов органов управления (контроля), руб.	1 741 949 руб.
---	----------------

Раздел 4. Уставный капитал

4.1. Уставный капитал.

По состоянию на 31.12.2010 уставный капитал ОАО "Новгородоблкоммунэлектро" составляет 42 227 700 руб.

Структура уставного капитала по категориям акций	
Категория (тип) акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	42 227 70
Номинальная стоимость 1 акции	10 (Десять) рублей
Общая номинальная стоимость	42 227 700 руб.

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров Общества по состоянию на 31.12.2010 – 175, из них номинальные держатели – 2.

Дивиденды

Дивиденды выплачиваются из чистой прибыли. Сумма дивидендов устанавливается исходя из размера полученной Обществом чистой прибыли по итогам финансового года и в зависимости от потребностей дальнейшего развития Общества.

Принятие решения о выплате дивидендов по акциям Общества является правом, а не обязанностью Общества.

Обязательными условиями выплаты дивидендов акционерам Общества являются:

- наличие у Общества чистой прибыли по итогам периода, за который Общим собранием акционеров рассматривается вопрос о выплате дивидендов;
- отсутствие ограничений на выплату дивидендов, предусмотренных статьей 43 Федерального закона "Об акционерных обществах";
- наличие рекомендаций Общему собранию акционеров от Совета директоров о размере дивидендов;
- принятие Общим собранием акционеров решения о выплате дивидендов с определением порядка их выплаты.

В 2008-2010 гг. решение о выплате дивидендов Обществом не принималось.

Чистые активы

Расчет стоимости чистых активов Общества произведен в соответствии с Приказом Минфина Российской Федерации и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 29.01.2003 № 10н/03-6/пз "Об утверждении Порядка оценки стоимости чистых активов акционерных обществ".

Размер чистых активов, тыс.руб.	
31.12.2009	31.12.2010
2 174 304	2 251 893

Бухгалтерская отчетность Общества по итогам 2010 года размещена на официальном сайте в сети Интернет www.nokes.ru.

Приложение 1. Заключение Ревизионной комиссии

**Приложение 2. Справка о энергетических ресурсах,
использованных Компанией в 2010 году**

Вид энергетического ресурса	Потребление в 2010 г.	
	Количество в единицах измерения	тыс.руб. (без НДС)
Тепловая энергия	2340,37 Гкал	2 009,80
Электрическая энергия	2830,7 тыс.кВт.ч	9 990,35
Бензин автомобильный	479,1 тыс.л	8 130,60
Топливо дизельное	215,9 тыс.л	3 454,40
Газ природный	4104,2 тыс.л	1 591,30

Приложение 3. Справочная информация

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество «Новгородские областные коммунальные электрические сети »
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Новгородоблкоммунэлектро"
Основной государственный регистрационный номер	1025300780262
Орган, осуществивший государственную регистрацию	Инспекция МНС РОССИИ ПО Г.ВЕЛИКИЙ НОВГОРОД
Индивидуальный номер налогоплательщика	5321037717
Место нахождения	Российская Федерация, 173003 Россия, Новгородская область, Кооперативная 8
Почтовый адрес	Российская Федерация, 173003 Россия, Новгородская область, Кооперативная 8
Телефон/ факс	8(8162) 680148
Дата государственной регистрации	17.06.1994

Банковские реквизиты:

Новгородский филиал ОСБ № 8629,
г. Великий Новгород,
ИНН – 5321037717,
КПП – 532101001,
р/сч – 40702810543160009016,
БИК – 044959698,
к/сч – 30101810100000000698.

Аудитор

Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Институт проблем предпринимательства»
Сокращенное фирменное наименование	ООО "Институт проблем предпринимательства"
Вид деятельности	Аудиторская деятельность
Место нахождения	199178, г. Санкт-Петербург, В.О., 12 Линия, д.11, литер А, пом. 3-Н
Почтовый адрес	Почтовый адрес: 191119, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Марата, д.92
ИНН	7801017111
Тел., факс	(812) 703-4041; (812) 703-3008
Адрес электронной почты	E-mail@ipp.spb.ru
Официальный сайт	http://www.ipp.spb.ru/

Реестродержатель

Полное фирменное наименование	Закрытое акционерное общество «Новый регистратор»
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО "Новый регистратор "
Вид деятельности	деятельность по ведению реестров владельцев именных ценных бумаг
Место нахождения	Российская Федерация, 107023, г. Москва, ул. Буженинова, д.30.

Почтовый адрес	Российская Федерация, 107023, г. Москва, ул. Буженинова, д.30.
ИНН	7719263354
Тел., факс	(495) 964-22-51
Адрес электронной почты	newreg@newreg.ru
Официальный сайт	http://www.newreg.ru/
Ближайшее отделение Реестродержателя (в регионе присутствия Компании)	Российская Федерация, 107023, г. Москва, ул. Буженинова, д.30.

Сведения о специальном подразделении Общества по взаимодействию со СМИ:

Пресс-служба

Номер телефона, факса: 88162 680141

Адрес электронной почты: pressa@nok.es.natm.ru

Сведения о специальном подразделении Общества по работе с акционерами:

Группа корпоративного контроля

Номер телефона, факса: +79116034929,

Адрес электронной почты: irina.alprech@gmail.com

Филиалы и представительства

Наименование филиала/представительства	Местонахождение, контактные данные
<i>Боровичский филиал</i>	<i>174400, г. Боровичи, ул. Парковая, д.6</i>
<i>Валдайский филиал</i>	<i>175400, г. Валдай, ул. Луначарского, д. 40а</i>
<i>Окуловский филиал</i>	<i>174350, г. Окуловка, ул. Николаева, д. 58</i>
<i>Старорусский филиал</i>	<i>175200, г. Старая Русса, ул. Халтурина, дом 2</i>
<i>Чудовский филиал</i>	<i>174210, г. Чудово, ул. Губина, дом 7</i>