

читайте электронную версию: <http://ksonline.ru>

«Подтянуть крупных инвесторов в энергетику стало сложнее»

Государство не должно вкладывать свои средства в энергосистему. Его роль должна ограничиваться контролем за установлением тарифов и тем, как компании пытаются возместить затраченные ими инвестиции, уверен исполнительный директор Сибирской энергетической ассоциации и **ВАЛЕНТИН ШАТАЛОВ**. О том, почему провалилась энергетическая реформа, какие проблемы сегодня есть в отрасли и как их можно решить, господин Шаталов рассказал корреспонденту «КС» **АЛЕКСАНДРЕ ЕВДОКИМОВОЙ**.

— Расскажите о тех проблемах, с которыми сталкивается сегодня энергетическая отрасль, и почему не удалось реформировать энергетический рынок, привести его к либерализованному состоянию?

— А зачем вам либерализованный рынок? Вы чего в итоге ожидали? Что дешевле будет электроэнергия? Так вот, электроэнергия должна стоить столько, сколько она стоит. В Берлине, к примеру, 1 кВт•ч стоит 22 цента, то есть около 10 рублей, если в пересчете на наши деньги. В России средняя стоимость кВт•ч — 2 рубля.

В общем-то, главная идея реформы энергетики, затеянной в 2000-х годах, заключалась не в том, чтобы сделать энергию дешевле для конечного потребителя, а в перестройке всей энергетической инфраструктуры. На свободном рынке должны были уживаться как конкурирующие между собой компании, так и монополисты. Государству показало сложным тянуть на себе эту проблемную отрасль. Однако нужно понимать, что энергетика — отрасль целиком и полностью инфраструктурная, и государство, хочешь оно или нет, должно заниматься развитием этой инфраструктуры, иначе инвестора сюда не привлечет.

Что же получилось у нас? В ходе реформы «разболтали» всю технологическую цепочку, суть которой сводилась к тому, что сначала необходимо произвести электроэнергию, потом ее транспортировать, и наконец, раздать конечному потребителю. При этом предполагается, что все эти процессы происходят одновременно. Как только возникла необходимость в потреблении, генератор тут же ее произвел и поставил. Разломав всю эту отлаженную годами систему взаимодействия на части, государство пошло к крайней необходимости. Сегодня компания, которая занимается только производством энергии, по сути, не знает, что происходит с ней дальше. Собственника интересует только производство, у него

бизнес складывается не по конечному результату, а по тому отрезку, за который он взял на себя обязанность отвечать. Вот и получается, что чем меньше угля при выработке тепла он затратил, тем больше получил прибыли на выходе. Та же ситуация с сетями: какая разница, откуда сетевая компания берет электроэнергию, ведь отвечает она только за то, чтобы сократить потери во время транспортировки энергии. Пуще всего, конечно, свистят электросети, которые не только распределяют, но и продают электроэнергию, и, в общем-то, все деньги, перечисляемые конечным потребителем, сосредоточены у «сбытов».

В реализации всей этой технологической цепочки ни одна компания не торгует конечным продуктом — энергией, только последнее звено. В итоге на всей территории Сибирского федерального округа образовался огромный долг потребителей перед энергетиками — 8 млрд рублей.

— Откуда такие долги?

— Не платят по разным причинам. Это вообще наша общая беда, сегодня не платят только энергетикам. Ведь не все предприятия добросовестно платят налоги и производят отчисления в Пенсионный фонд. И вообще не величина тарифа служит главной причиной такой недобросовестности. Здесь мотив другой, просто продукция некоторых предприятий никто не берет, она никому не нужна, а они все продолжают производить свой продукт не нужный товар. Предприятия, продукция которых сегодня нужна стране (к примеру, продукция алюминиевой промышленности), находятся в списке компаний, которые за электроэнергию платят сущие копейки, тарифы для них регулирует государство (так же как для населения), они могут позволить себе никак не реагировать на повышение тарифов. А есть такие, для которых повышение даже на 1 копейку грозит катастрофой. Вот вам и ответ, почему не платят.

— Хорошо, дешевле электроэнергия не станет. Однако смысл реформы энергетики в России заключался в том, чтобы обеспечить инвестиционные вливания в экономику страны. Так пошла ли инвестиция в энергетику?

— Действительно, свободный энергетический рынок должен был привести к тому, чтобы эти инвестиции, как вы говорите, пошли. А отрасль, которую так нелегко «тащить» на себе государству, наконец, начали восстанавливать и поддерживать в нормальном состоянии. Рынок должен был обеспечить это развитие. Но надо себе представлять, насколько энергетика фондо-



емкая отрасль, возврат инвестиционных средств в которой возможно получить не раньше, чем через 15 лет. Кроме того, стоимость самого капитала, который требуется для модернизации фондов и развития действующих энергетических предприятий, чрезвычайно высока. Речь идет о сотнях миллиардов рублей.

Что же касается инвесторов, готовых вложиться в новые энергетические проекты, конечно, в очереди они сегодня не выстраиваются. В Сибире, к примеру, уже давно строится Березовская электростанция, инвестором строительства объекта выступает фирма ЕОН. В России, конечно, строятся некоторые объекты с участием иностранных инвесторов, несмотря на их, мягко сказать, неприятие непрозрачности политики тарифообразования в нашей стране. В этом году, как известно, правительство решило немного «придержать» тарифы. Причиной тому послужили всем известные политические события.

— Какой объем новых мощностей был введен в этом году в России и Сибире?

— Ввели 4 МВт мощностей, в следующем году будем вводить еще больше, кроме того, у нас увеличиваются мощности электростанций, в основном это происходит за счет модернизации. Это что ка-

сается показателем по России в целом. В Сибире мало что сделано в 2011 году. В 2012 году мы ожидаем завершения строительства парогазовой установки в Омске, которую вводит ТГК-11.

— О каких суммах может идти речь, когда мы говорим о нормальном функционировании энергетической отрасли?

— Когда энергетическая реформа только замыслилась и уже начали поговаривать о формировании здесь свободного рынка, Чубайс, тогда еще будучи главой РАО ЕЭС, называл необходимые для грандиозного переоснащения объемы финансирования в триллионах рублей. О таких средствах в масштабах государства и говорить не приходилось, их просто не было.

Сегодня в энергетике приходится решать все задачи параллельно, в частности, это касается вопроса с развитием имеющихся мощностей. Понятно, что нет смысла строить новую станцию, если впоследствии получаемую на ней электроэнергию никто не будет разбирать. Мы живем не в советские времена, когда существовал лозунг «Энергетика должна развиваться опережающими темпами по отношению к экономике». Этот лозунг может работать, только ког-

да есть соответствующая инфраструктура, и контроль за ее поддержанием осуществляет государство. Если же ответственность за поддержание энергетической инфраструктуры возлагается на участника, то нужно быть готовым к тому, что он не будет строить новые мощности в ожидании денег от потребителя, а будет работать по принципу «сегодня произвел и тут же продал».

— Расскажите об энергообъектах, которые все-таки были запущены или планируются к запуску в этом году в Сибире.

— Идут разговоры о том, что в этом году будут запущены три

агрегата на Богучанской ГЭС, однако вряд ли это произойдет. Уже подвезли ЛЭП от Богучанской ГЭС к «РУСАЛ Красноярский Алюминиевый завод», но пока он не готов принимать всю предусмотренную для него мощность. Наиболее значимым событием в развитии сибирской энергетики, безусловно, станет запуск ПГУ-90 в Омске. В Сибире это первая станция парогазового цикла, аналогов которой пока нет, поскольку здесь и газ-то как такового никогда не было. Те объемы газа, которые добывались в Сибире, всегда категорически было запрещено использовать как для нужд домохозяйств, так и для промышленных целей, и тем более в работе электростанций. Так исторически сложилось, что основным топливом для нашего региона все-таки служат кузбасские угли.

— Вы перечислили проблемы, с которыми сталкиваются энергетики всей страны и которые были сформированы несовершенством самого рынка. А могли бы вы выделить те из них, которые характерны для Сибирского региона?

— В Сибире очень медленно развивается угольная энергетика. Конечно, есть крупные станции в Кузбассе и Красноярске, такие как Березовская и Назаровская. Но несмотря на это, мы вообще перестали развивать угольную энергетику и строить здесь новые станции, хотя запасы топлива нам хватает. К примеру, бурого угля в Красноярске хватит еще на 400 лет. Дело в том, что кто-то когда-то решил, что именно гидроэнергетика в Сибире должна и будет развиваться. Однако заметить, гидроресурсы из Москвы управлять крайне неудобно. В Сибире возможны сухие маловодные годы, да и от катастроф, подобной той, которая случилась на СШ ГЭС, тоже никто не застрахован. А поскольку у нас в регионе собраны все возможные энер-

гетические отрасли, подобные аварии или сбои в поставке электроэнергии неминуемо приведут к остановке крупных промышленных потребителей, что допустить нельзя. Именно поэтому баланс между гидро- и тепловой энергией в Сибире должен все время соблюдаться. Когда вся энергетика региона ориентирована только на гидростанции, наиболее крупные из которых «сидят» на Ангаре и только две — на Енисее, это не очень правильно.

Кстати, ожидается, что наступивший год будет маловодный, а значит, опять возможны сбои и ограничения. Кроме того, станции распределены неравномерно по всей территории Сибире: так, избыточной в части получения электроэнергии является центральная часть, а дефицитной — восточная и западная. Другими словами, Новосибирску, Алтаю и Омску ничего другого не остается, как производить и потреблять угольную энергию. Решить вопрос с дисбалансом между регионами СФО можно, но для этого необходимо интенсивное строительство ЛЭП на этих территориях.

Сегодня эта связь между восточной и западной Сибирью усиливается, но не так быстро, как этого бы хотелось. В первую очередь это связано с тем, что на западных территориях нет таких энергоемких отраслей и предприятий, которые бы потребовали дополнительной электроэнергии.

— Другими словами, для развития энергетики нам нужно больше строить энергоемких промышленных предприятий?

— Энергетика ответит на любой вызов производства, если это потребует. Если есть потребитель, для него будет сделано все, и даже найдены деньги для строительства новых мощностей. И наоборот, если его нет, незначим и все эти станции «горят». Кстати, крупный потребитель может прийти как через строитель-

ство новых предприятий, так и через строительство жилищных массивов.

— Существует ли прямая взаимосвязь между инвестициями в модернизацию и обновлением мощностей и тарифообразованием?

— Такая корреляция, безусловно, есть. Если в энергокомпаниях уверяют, что прямой взаимосвязи нет, поскольку инвестиционные программы закладываются отдельно, а тарифы рассчитываются каждый год и независимо от принятых решений об инвестиционных вливаниях, пусть тогда они назовут другие источники возврата вложенных средств (если не через тарифы).

— Из бесед с представителями сибирских ТЭК сложилось мнение, что проблем на их предприятиях не так много (возможно, их просто не хотят озвучивать). Однако все также складывается на том, что сегодня не хватает кредитных ресурсов для осуществления инвестиционных проектов. А какие еще существуют источники модернизации энергофондов?

— В первую очередь необходимо размещать имущество на IPO. Впрочем, когда речь идет о ТЭК, в состав которых входят в основном दोменные станции, их активы не очень интересны инвестору. Чем там можно завлечь бизнесменов? Далеко не новым оборудованием? Если станция работает, есть возможность постепенно обновлять оборудование, при этом не придется останавливать производство, иначе такой объект инвестору не интересен. Акцент необходимо делать на модернизации оборудования.

Читайте полный текст на бизнес-портале ksonline.ru

«ЭЛСИБ» вышел в плюс

АЛЕКСАНДРА ЕВДОКИМОВА

НПО «ЭЛСИБ» ОАО продемонстрировало в I квартале текущего года неплохие производственные и финансовые показатели, обеспечив выработку 644 млн рублей и получив чистую прибыль. Примечательно, что в I квартале прошлого года у предприятия был убыток в 120 млн, поэтому сегодняшние результаты, по словам экспертов, говорят о том, что новая политика руководства достаточно эффективна.



Сегодня «ЭЛСИБ» не только выполняет заказы энергетиков Новосибирской области, но и способствует налаживанию межрегиональных связей, поставляя свою продукцию в другие удаленные регионы страны. С января по март «ЭЛСИБ» сдал своим заказчикам четыре турбогенератора: ТВФ-125 для Абаканской ТЭЦ, ТВФ-110 для Новочебоксарской ТЭЦ-3, ТВФ-63 для Барнаульской ТЭЦ-2 и ТВФ-125 для Новосибирской ТЭЦ. Кроме того, было отгружено 43 электродвигателя. В результате объем реализации на предприятии составил 644 млн рублей, что в три раза больше аналогичного показателя прошлого года. При этом НПО «ЭЛСИБ» сработало с чистой прибылью. Напомним, что в прошлом году в отчетный период убыток составил 120 млн рублей.

Убытки, полученные предприятием в I квартале 2011 года, многие эксперты рынка связывают с длительностью цикла изготовления уникальной продукции и отсутствием сдачи крупных машин в начале года. Как отмечается сегодня на самом предприятии, этот год удалось начать рационально распределяя денежные поступления на прибыль, поскольку чрезвы-

чайно важно не только внедрять новые технологии, но и производить качественную продукцию. Также в министерстве промышленности сообщили о том, что «ЭЛСИБ» в числе прочих системообразующих предприятий области подал заявку на оказание государственной поддержки по техпереворужению (на 1 млн рублей) и по проведению НИОКР (на 4 млн рублей). «Сегодня заявка предприятия рассматривается в областном министерстве», — говорит министр Сергей Семка.

Подобные заявки должны быть обоснованы с учетом эффективности работы предприятия, решения по ним принимаются исходя из итогов финансово-производственной деятельности за прошлый год и планов на будущий год. Мы оказываем господдержку только на величину планируемого прироста по налоговым платежам. При этом учитываются только региональные, качественные налоги, такие как налог на прибыль — как резуль-

тат деятельности предприятия, налог на имущество, прирост по которому характеризуется обновлением основных фондов и поставкой новой их на баланс, кроме этого, учитываются подоходный и земельный налоги. Прирост по всем налоговым отчислениям, который демонстрирует сегодня «ЭЛСИБ», как нельзя лучше говорит об улучшении ситуации на предприятии. Это же дает основание правительству области рассматривать вопрос об оказании дополнительной господдержки.

Комментируя итоги работы НПО «ЭЛСИБ» ОАО за I квартал 2012 года, генеральный директор Дмитрий Безмельнищев позитивно оценил работу всего коллектива завода, поставив «твердую четверку». «Однако, несмотря на положительные показатели, нам еще есть над чем работать. В частности, мы будем продолжать снижать издержки и повышать эффективность всех бизнес-процессов», — заключил господин Безмельнищев.

«Е4-СибКОТЭС»: люди и технологии

Энергетика — одна из сфер, где применение новых технологий стратегически важно. От этого зависит развитие собственно предприятий и отрасли в целом. О том, как инновационная деятельность позволяет реализовывать значимые проекты и сохранять лидерские позиции, в беседе с журналистом «КС» рассказал генеральный директор ЗАО «Е4-СибКОТЭС» (входит в ОАО «Группа Е4») **ЮРИЙ ЕЛИСЕЕВ**.



Проекты

— За 20 лет работы вашей компанией выполнено более 1000 проектов. Большинство из них включает различного рода инновационные разработки. По вашему проекту построена и недавно сдана в эксплуатацию самая уникальная теплостанция в России...

— Действительно, осенью прошлого года состоялся пуск парогазовой установки мощностью 410 МВт Краснодарской ТЭЦ.

В ее состав включена современная турбина производства японской компании Mitsubishi Heavy Industries, благодаря которой станция приобрела уникальность. Коэффициент полезного действия данной ПГУ — более 57%. Это в полтора раза выше, чем на большинстве действующих энергоблоков российских станций. Расход топлива — в два раза ниже. Выбросы вредных веществ в атмосферу минимальные.

Проектные работы мы начали в 2008 году. В течение нескольких лет осуществляли авторский надзор за строительством. Старт работе нового модуля дал Дмитрий Медведев.

— Насколько мне известно, за Уралом вы единственная компания, занимающаяся проектированием ПГУ...

— Это обусловлено доминирующей ролью угольной энергетики в нашем регионе. За годы деятельности у «Е4-СибКОТЭС» сложились крепкие партнерские отношения практически со всеми генерирующими предприятиями России, а также в ряде других стран — Казахстана, Польше, Сербии, Болгарии, Китае. А поскольку в европейской части газовые технологии давно и успешно применяются, мы не можем оставаться в стороне. Тем более что у нас есть все необходимые для этого ресурсы.

В декабре сдана в эксплуатацию ПГУ-210 на Новгородской ТЭЦ, построенная по нашему проекту, в настоящее время продолжается работа для Омской ТЭЦ-3.

— Есть информация, что вам заинтересовались и на американском континенте.

— Недавно мы начали интересную работу для «Русала». Выполняем проект по переводу ТЭЦ одного из глиноземных заводов, расположенного на Ямайке, с мазута на уголь. Рассматриваем внедрение на предприятии таких современных технологий, как сканирование биопластика с использованием в качестве сырья сахарного тростника, применение водоугольного топлива.

— Какие еще важные проекты «Е4-СибКОТЭС» выполняет сегодня?

— Новый большой проект для компании — пусконаладочные работы на энергоблоке 800 МВт Березовской ГРЭС (ОАО «Э.ON Россия»).

Много работ ведется для Енисейской ТГК (ТГК-13): проект строительства блока 120 МВт Абаканской ТЭЦ, реконструкция блока 500 МВт Назаровской ГРЭС, пусконаладочные работы на энергоблоке Красноярской ТЭЦ-3. Для ОГК-3: пусконаладка и работы по автоматизации на энергоблоке 210 МВт Гусинозерской ГРЭС. ТГК-11: в Омске и Томске.

Осуществляем проекты для новосибирских ТЭЦ, а также проектируем новые электрические подстанции и понизительные насосные станции. Недавно введенные в эксплуатацию — ПС «Бердская», «Горская», ПНС-10.

— На церемонии открытия подстанции «Горская» было отмечено, что на объекте внедрена система автоматизации, позволяющая практически полностью отказаться от обслуживающего персонала. Это что-то невероятное...

— Сегодня автоматизированные системы управления технологическими процессами (АСУТП) являются важной составляющей энергетических объектов, ведь они позволяют значительно повысить качество работы, устранить аварийные ситуации, человеческий фактор. И мы активно ведем деятельность по их внедрению. Работы осуществляются для строящихся и реконструируемых станций. Применяем

Технологии

— Компания активно ведет собственные инновационные разработки. Что можно сегодня сказать о результатах этой деятельности?

— Несколько лет назад нашими специалистами был разработан программный комплекс, получивший название «ИСТОК-СБН». Он позволяет осуществлять сбор и расчеты технико-экономических показателей функционирования объектов энергетики. В настоящее время ПК установлен на Верхнетуринской ГРЭС и Астраханской ТЭЦ-2, Бийской ТЭЦ, Новосибирской ТЭЦ-3.

Одним из ведущих инновационных проектов «Е4-СибКОТЭС» можно назвать работу по применению золотшляковых материалов. Сегодня в соответствии с нашими разработками выполняется инженерная подготовка городской территории под застройку с использованием ЗШО с золотшляковыми ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3. В итоге освобождаются емкости станций для складирования золотшляков, уменьшается негативное воздействие на окружающую среду.

— Расскажите о современных технологиях, применяемых компанией непосредственно в процессе проектирования. Какие результаты с их помощью удалось добиться?

— Большое внимание уделяется программам трехмерного проектирования PDMS фирмы AVEVA (Великобритания), которую успешно применяем с 2006 года. На ее основе велась работа по Краснодарской и Новгородской ПГУ. 3D-формат позволяет исключить ошибки и значительно сократить время выполнения проекта.

К повышению эффективности процесса проектирования ведет и внедрение программы лазерного сканирования.

— Недавно в Новосибирске проходил конгресс «Интерэкспо

ГЕО-Сибирь-2012», на котором, в частности, рассматривались вопросы лазерного сканирования. Уверены, вы не обошли его стороной?

— Конечно, например, одним из крупных проектов компании является внедрение АСУТП на строящейся ПГУ-410 Нганской ГРЭС, где будет установлен программно-технический комплекс Siemens. В Краснодаре использована современная модификация ПТК новосибирских разработчиков — «Торнадо-М».

— Важной темой нашего времени считается энергоэффективность. Одним из направлений вашей работы является энергоаудит. О каких результатах в этой области можете рассказать?

— Действительно, это актуально для предприятий отрасли, поскольку с помощью аудита можно повысить экономичность и надежность теплоснабжения. Мы проводим данные работы как для отдельных взятых станций, так и для целых регионов. В частности, осуществили энергетическое обследование электрических, тепловых сетей и ТЭС ОАО «Магаданэнерго», ОАО «ТГК-11».

— Для реализации современных инновационных проектов необходимы кадры высокой квалификации...

— В «Е4-СибКОТЭС» работают специалистами с различными учеными званиями, большое количество молодых сотрудников. Мы постоянно приглашаем на работу и практику выпускников профильных вузов — НГТУ, ПГУ, ИГАСУ.

— В компании действует система премиальности. В 2011 году более 100 сотрудников «Е4-СибКОТЭС» прошли обучение на курсах повышения квалификации, приняли активное участие в российских и международных выставках, конференциях и энергетических форумах.

— Все это позволяет достигать больших успехов в инновационной деятельности. И мы будем активно продолжать вести такую работу, поскольку очень важно, чтобы отрасль жила и развивалась.

— Недавно в Новосибирске проходил конгресс «Интерэкспо

ГЕО-Сибирь-2012», на котором, в частности, рассматривались вопросы лазерного сканирования. Уверены, вы не обошли его стороной?

— Конечно, например, одним из крупных проектов компании является внедрение АСУТП на строящейся ПГУ-410 Нганской ГРЭС, где будет установлен программно-технический комплекс Siemens. В Краснодаре использована современная модификация ПТК новосибирских разработчиков — «Торнадо-М».

— Важной темой нашего времени считается энергоэффективность. Одним из направлений вашей работы является энергоаудит. О каких результатах в этой области можете рассказать?

— Действительно, это актуально для предприятий отрасли, поскольку с помощью аудита можно повысить экономичность и надежность теплоснабжения. Мы проводим данные работы как для отдельных взятых станций, так и для целых регионов. В частности, осуществили энергетическое обследование электрических, тепловых сетей и ТЭС ОАО «Магаданэнерго», ОАО «ТГК-11».

— Для реализации современных инновационных проектов необходимы кадры высокой квалификации...

— В «Е4-СибКОТЭС» работают специалистами с различными учеными званиями, большое количество молодых сотрудников. Мы постоянно приглашаем на работу и практику выпускников профильных вузов — НГТУ, ПГУ, ИГАСУ.

— В компании действует система премиальности. В 2011 году более 100 сотрудников «Е4-СибКОТЭС» прошли обучение на курсах повышения квалификации, приняли активное участие в российских и международных выставках, конференциях и энергетических форумах.

— Все это позволяет достигать больших успехов в инновационной деятельности. И мы будем активно продолжать вести такую работу, поскольку очень важно, чтобы отрасль жила и развивалась.

— Недавно в Новосибирске проходил конгресс «Интерэкспо

г. Новосибирск, ул. Планетная, 18/1. Тел. (383) 3-358-358. Факс (383) 227-60-07

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Новосибирскэнерго»

Российская Федерация, 630099, г. Новосибирск, ул. Чаплыгина, дом 57

Сообщение о проведении годового Общего собрания акционеров ОАО «Новосибирскэнерго»

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Новосибирскэнерго» (далее — Общество) сообщает о проведении годового Общего собрания акционеров в форме собрания (совместного присутствия) со следующей повесткой дня:

- 1) Об утверждении Устава Общества в новой редакции;
- 2) Об утверждении годового отчета и годового бухгалтерского отчета, в том числе отчета о прибылях и убытках Общества за 2011 год;
- 3) О распределении прибыли (в том числе о выплате дивидендов) и убытков Общества по результатам 2011 финансового года;
- 4) Об избрании членов Совета директоров Общества;
- 5) Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества;
- 6) Об утверждении аудитора Общества;
- 7) Об утверждении Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества в новой редакции;
- 8) Об утверждении Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества в новой редакции;
- 9) Об уменьшении уставного капитала Общества.

Дата проведения годового Общего собрания акционеров: **26 июня 2012 года**. Время проведения собрания: **11 часов 00 минут (время новосибирское)**. Место проведения собрания: **г. Новосибирск, ул. Орджоникидзе, 32**.

Почтовый адрес, по одному из которых могут быть направлены заполненные бюллетени для голосования: 1) 630099, г. Новосибирск, ул. Чаплыгина, 57; 2) 630007, г. Новосибирск, ул. Коммунистическая, д. 50, а/я 177.

При определении кворума и подведении итогов голосования учитываются голоса, представленные бюллетенями для голосования, полученными не позднее **23 июня 2012 года**.

С информацией (материалами), предоставляемой при подготовке к проведению годового Общего собрания акционеров Общества, лица, имеющие право на участие в годовом Общем собрании акционеров Общества, могут ознакомиться в период с 05 июня 2012 года по 25 июня 2012 года, с 10 часов 00 минут до 16 часов 00 минут, по следующему адресу: 630099, г. Новосибирск, ул. Чаплыгина, 57, а также в день проведения годового Общего собрания акционеров — 26 июня 2012 года (по месту проведения собрания).

Список лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров Общества, составлен по состоянию на 15 мая 2012 года, 24 часа 00 минут (время новосибирское).

Совет директоров ОАО «Новосибирскэнерго»