

Электроэнергетика Бурятии в 1990–2000-е гг.: исторические аспекты

Т.Е. Санжиева

Бурятский государственный университет имени Доржи Банзарова, ул. Смолина, 24а, Улан-Удэ, Россия

sanj_te@mail.ru,

<https://orcid.org/0000-0002-2193-094X>

Статья поступила 13.04.2025, принята 20.05.2025

Статья посвящена истории развития электроэнергетики Бурятии в сложные для страны и республики годы – перехода от плановой экономики к рыночной. В этот период отрасль, как и вся промышленность, оказалась в кризисном положении, но ее стратегическое значение требовало не только продолжения деятельности, но и роста производства электро- и тепловой энергии. Несмотря на это, трудности, связанные с проблемами финансирования, повышения стоимости сырья, оборудования и т.д., замедлили производство электроэнергии и главным образом – тепловой энергии. Акционирование энергетических предприятий поставило перед ними новую цель – получение прибыли. Видами деятельности акционерных обществ энергосистемы стали генерация энергии, сбыт и распределение ее по электросетям. Историю развития электроэнергетического комплекса можно разделить на два этапа, которые различаются структурой управления. В 1990-е гг. управление отраслью осуществляло ОАО «Бурятэнерго». Единственная крупная электростанция республики – Гусиноозерская ГРЭС, входившая в состав РЭУ «Бурятэнерго», в 1990-е гг. вышла из его состава. В первом десятилетии XXI в. управление энергетическими предприятиями перешло в разные организации – открытые и публичные акционерные общества, основной целью которых является получение прибыли. Структуризация полностью изменила управление энергосистемой: вместо ОАО «Бурятэнерго» по решению РАО ЕЭС возникли четыре самостоятельные организации, две из которых впоследствии вошли в состав ПАО «ТГК-14» и ПАО МРСК «Россети Сибирь». Однако разделение прежде единого энергокомплекса Бурятии привело к монопольному управлению, особенно в производстве и снабжении тепловой энергии, и соответственно к повышению тарифов.

Ключевые слова: Республика Бурятия, экономический кризис, электроэнергетика, тепловая энергия, структурные изменения.

Electric power industry of Buryatia in the 1990–2000s: historical aspects

T.E. Sanzhieva

Buryat State University named after Dorji Banzarov; 24a, Smolin St., Ulan-Ude, Republic of Buryatia

sanj_te@mail.ru,

<https://orcid.org/0000-0002-2193-094X>

Received 13.05.2025, accepted 20.05.2025

The article is devoted to the history of the development of electric power industry of Buryatia in the difficult years of transition from a planned economy to a market economy. During this period, the electric power industry, as well as the whole industry, was in crisis, but its strategic importance required not only the continuation of activities, but also the growth of electric and thermal energy. In spite of this, difficulties related to financing problems, increased cost of raw materials, equipment, etc., slowed down the production of electricity and, mainly, heat energy. The corporatization of energy enterprises set a new goal for them: making a profit. The types of activity of joint-stock companies of the energy system became energy generation, sales and distribution of electricity through power grids. The history of the development of the electric power complex can be divided into two stages, which differ in the management structure. In the 1990s, the industry was managed by Buryatenergo, Plc. The only large power plant in the republic, Gusinoozerskaya State District Power Plant, which was part of the Buryatenergo, Plc., left it in the 1990s. In the first decade of the XXI century, the management of energy enterprises was transferred to different organizations - open and public joint-stock companies, the main goal of which was to make a profit. Structuring completely changed the management of the energy system: instead of Buryatenergo, Plc., four independent organizations emerged by decision of Unified Energy System of Russia, JSC, two of which subsequently became part of TGC-14, PJSC and Rosseti Siberia, PJSC. However, the division of the previously unified energy complex of Buryatia led to monopoly management, especially in the production and supply of thermal energy, and, accordingly, to an increase in tariffs.

Keywords: Republic of Buryatia, economic crisis, electric power industry, thermal energy, structural changes.

Введение. Процесс перехода к рыночной экономике в Республике Бурятия проходил очень тяжело: либеральные реформы в экономике вызвали инфляцию, падение платежеспособности предприятий, обесценивание сбережений населения. В первой половине 1990-х гг. Бурятия была в аутсайдерах практически по всем параметрам среди регионов страны. Несмотря на кризисные явления в экономике республики, выразившиеся в деин-

дустриализации, электроэнергетика как стратегическая отрасль продолжала действовать и являлась наиболее крупным комплексом в республике. Второе место по объему производства занимали отрасли машиностроения, в структуре которых представлены предприятия электротехнической промышленности, приборостроения, судостроения, авиастроения, машиноремонта и металлоизделий.

В советский период главной энергоснабжающей организацией в республике было Бурятское районное энергетическое управление «Бурятэнерго», созданное в 1958 г. Приказом Минэнерго СССР в сентябре 1988 г. оно было упразднено, вместо него было образовано Бурятское производственное объединение энергетики и электрификации «Бурятэнерго», в состав которого вошли Улан-Удэнские ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, Центральные электросети, Байкальские электросети, Восточные электросети, Южные электросети, Северные электросети, Северо-Байкальские электросети, производственно-ремонтное предприятие «Бурятэнерго», Бурятэнергоспецремонт, автобаза, Энергонадзор, Бурятэнергоспецремонт, тепловые сети. В состав сетевых предприятий на правах цехов входили три электростанции и пять передвижных газотурбинных электростанций (ГТЭС) [7, с. 9].

Источниковой базой для статьи стали годовые отчеты, опубликованные на сайте организаций, а также статистические сборники. Однако в них содержится ограниченная информация. В Государственный архив Республики Бурятия документы ПАО «ТГК-14» и «Россети Сибирь», «Бурятэнерго», а также ОАО «Бурятэнергосбыт» на хранение не сданы.

Результаты исследования. Историю Бурятской энергосистемы в период реформирования конца XX – начала XXI в. можно разделить на два периода: 1) 1992–2005 гг.; 2) 2006–2010 гг. В первый период энергосистема находилась под управлением Открытого акционерного общества «Бурятэнерго», на втором этапе управление стало осуществляться по видам деятельности: генерация, распределение и сбыт. Изменились и формы годовых отчетов. На втором этапе две трети отчета стали посвящаться финансовым проблемам, а именно получению прибыли, рискам, убыткам, и одна треть отчета – производственной деятельности.

На первом этапе в 1990-е гг. приватизация предприятий электроэнергетики шла по пути акционирования в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества». «Государственные предприятия и объединения электроэнергетической промышленности, ... преобразуются в акционерные общества и приватизируются в соответствии с Государственной программой приватизации государственных и муниципальных предприятий в Российской Федерации на 1992 год и Указом Президента Российской Федерации от 1 июля 1992 года № 721 «Об организационных мерах по преобразованию государственных предприятий, добровольных объединений государственных предприятий в акционерные общества» в срок до 1 декабря 1992 года» [13]. В соответствии с Указом Бурятское производственное объединение энергетики и электрификации «Бурятэнерго» стало Открытым акционерным обществом (ОАО) энергетики и электрификации «Бурятэнерго». В роли самостоятельного предприятия выступала сама энергосистема. В качестве структурных единиц в ее состав входили Улан-Удэнские ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, Центральные электросети, Байкальские электросети, Восточные, Южные, Северные, Северо-

Байкальские электросети, производственно-ремонтное предприятие «Бурятэнерго», Бурятэнергоспецремонт, автобаза, Энергонадзор, Бурятэнергоснабкомплект и тепловые сети. Основной целью ОАО стало получение прибыли, основными видами деятельности являлось производство, передача и распределение электрической и тепловой энергии. ОАО выполняло работы в соответствии с режимами Российского акционерного общества единой энергосистемы (РАО ЕЭС) России, созданного в 1992 г. и упраздненного в 2008 г. В начале 90-х гг. хозяйственную основу электроэнергетики Бурятии составляли АО «Бурятэнерго» и АО Гусиноозерская ГРЭС и электрические сети 220–500 кВ Российского акционерного общества «ЕЭС России».

В сентябре 1996 г. структурное подразделение «Энергонадзор» АО «Бурятэнерго» было преобразовано в «Энергосбыт» АО «Бурятэнерго», и с этого времени основным видом деятельности стала энергосбытовая работа. В июле 2004 г. структурное подразделение «Энергосбыт» преобразовано в филиал ОАО «Бурятэнерго» [5].

Крупнейшим предприятием Бурятии и производителем электроэнергии была Гусиноозерская ГРЭС, снабжавшая республику и соседние регионы. ГРЭС обеспечивала тепловой энергией г. Гусиноозерск. В условиях финансово-экономического кризиса на станции был создан антикризисный штаб, в который вошли новые управленцы. Им удалось не только спасти станцию от банкротства, но и добиться некоторых успехов в производстве. В 1992 г. на станции не смогли пустить в эксплуатацию 6-й энергоблок из-за неустойчивого финансирования строительства из бюджета Российской Федерации. В 1993–1996 гг. проводилась реконструкция энергоблока №2. Особенно тяжелым оказался 2001 г. из-за высоких тарифов на перевозки. Станции удалось продолжить производство электроэнергии с помощью правительства Республики Бурятия и РАО «ЕЭС России». В апреле 2006 г. станция стала филиалом ОАО «Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» («ОГК-3») [8].

Авария на Саяно-Шушенской ГЭС в 2009 г. потребовала увеличить загрузку в три раза, и станция начала передавать электроэнергию в регионы, ранее получавшие ее от Саяно-Шушенской ГЭС. Установленная мощность Гусиноозерской ГРЭС в 2009 г. составляла 1100 МВт [8].

Одним из проявлений кризисных явлений стало сокращение числа предприятий, производящих, передающих и распределяющих электроэнергию. Так, если в 1992 г. их было 70, то в 1995 г. – 22, в 1997 г. – 6 [10, с. 7]. С конца 1990-х гг. количество предприятий стало увеличиваться: в 1998 г. их стало 9; в 1999 г. – 34 [10, с. 7], в 2006 г. – 88; в 2008 г. – 104 [12, с. 10]. Рост происходил за счет появления мелких энергопредприятий. В крупных энергохозяйствах сохранялось тяжелое положение, которое усугублялось устаревшим оборудованием на электростанциях и изношенностью электросетей, большинство из которых было на деревянных столбах. С 1992 по 1999 г. шел спад производства электроэнергии: в 1992 г. было произведено 4420 млн кВтч электроэнергии, в 1995 г. – 3330, в 1999 г. – 3040 млн кВтч [10, с. 43]. В 1992 г. в республике объем производства

электроэнергии относительно 1990 г. составил 96,1%, в 1995 г. – 72,4% и в 1999 г. – 66,1% [10, с. 50]. Падение объемов производства привело к снижению электропотребления. Спад производства в 1998 г. составил 51% по сравнению с 1990 г. [12, с. 161].

Замедленное развитие энергетики привело к снижению темпов развития экономики России и обусловило объективную необходимость проведения реформы в отрасли. Реформа электроэнергетики началась с 26 марта 2003 г. принятием Федерального закона «Об электроэнергетике», который позволил запустить процесс структурной реформы в отрасли [14].

Основной целью реформы энергетики России стало повышение эффективности предприятий отрасли и создание условий для ее развития на основе стимулирования инвестиций, а также обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей. Основными задачами Правительством РФ были названы формирование конкурентного рынка электроэнергии и создание наилучших условий для его либерализации [14].

На основании принятой реформы в 2004–2005 гг. проходила реорганизация ОАО «Бурятэнерго» за счет выделения отдельных структурных подразделений по видам деятельности: генерация и сбыт. Сетевые услуги остались за ОАО «Бурятэнерго». Процедура реструктуризации проходила на общих собраниях акционеров. С 1 июля 2004 г. структурное подразделение «Энергосбыт» было преобразовано в филиал ОАО «Бурятэнерго».

Второй этап в деятельности энергопредприятий начался 30 декабря 2005 г., когда был зарегистрирован ряд новых организаций: ОАО «Бурятская управляющая компания», в задачу которого входило консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления; ОАО «Бурятские магистральные электрические сети», которое обеспечивало передачу электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям, обеспечение работоспособности электросетей; ОАО «Бурятгенерация», занимавшееся производством электроэнергии тепловыми электростанциями и обеспечением работоспособности электростанций; ОАО «Бурятэнергосбыт», деятельность которой заключалась в торговле электроэнергией, ремонте электронного и оптового оборудования, монтаже промышленных машин и оборудования, производстве электроэнергии, производстве электромонтажных работ.

ОАО «Бурятэнергосбыт» в 2005–2007 гг. являлось дочерним акционерным обществом РАО «ЕЭС России». С 1 сентября 2006 по 1 ноября 2007 г. пакет акций ОАО «Бурятэнергосбыт», принадлежащий РАО «ЕЭС России», находился в доверительном управлении ОАО «Территориальная генерирующая компания № 14» (ТГК-14) [3].

Основными видами деятельности ОАО «Бурятэнергосбыт» в 2010 г. были покупка электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности); реализация (продажа) электрической энергии на розничном рынке электрической энергии потребителям, в том числе гражданам; оказание услуг третьим лицам, в том числе по сбору платежей за отпускаемые товары и оказываемые услуги; диагностика, эксплуатация, ремонт, замена и проверка средств измерений и учета электрической энергии; оказание услуг

по организации коммерческого учета; организация сбора денежных средств с населения за коммунальные услуги; иные виды деятельности [5].

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. «Об электроэнергетике» ОАО «Бурятэнерго-сбыт» являлось гарантирующим поставщиком электрической энергии в Республике Бурятия [14], занималось покупкой электрической энергии и мощности на оптовом рынке и оказывало услуги по передаче электрической энергии сетевым организациям. ОАО стало крупной энергосбытовой компанией в Республике Бурятия: в 2007 г. им было реализовано 98 % электрической энергии в Республике Бурятия, что составило 3,129 млрд кВт в год. Клиентами ОАО «Бурятэнергосбыт» являлись около 3,5 тыс. коммерческих предприятий в г. Улан-Удэ и 3 тыс. предприятий в республике [3].

Развитие рыночных отношений в 2000-е гг. привело к появлению на региональных энергосбытовых рынках новых сбытовых компаний, оптовых перепродавцов электроэнергии – муниципальных распределительных сетей, являвшихся независимыми энергосбытовыми компаниями (например, ООО «Энергосбыт», осуществлявшее обслуживание отдельных потребителей на территории г. Улан-Удэ и п. г. т. Селенгинск) [5].

Однако вследствие своей маломощности значительную конкуренцию ОАО «Бурятэнергосбыт» они не составляли.

Главной проблемой в деятельности ОАО являлись неплатежи потребителей, поскольку промышленность республики находилась в тяжелом финансовом кризисе. В связи с этим компания должна была решать данный вопрос самостоятельно, находясь в постоянном контакте с проблемными потребителями для обеспечения своевременной оплаты электроэнергии. Для этого оно взаимодействовало с министерствами и ведомствами федерального бюджета, администрациями муниципальных образований. Тем не менее дебиторская задолженность конечных потребителей за потребленную электроэнергию ежегодно только росла. Так, долги потребителей за 2010 г. увеличилась на 62,9 млн руб. и составили 465 788,5 тыс. руб. В структуре абонентской задолженности на конец 2010 г. на долю жилищно-коммунального хозяйства приходилось 40,9 %, на население – 15,7 %, энергоснабжающие организации – 6,2 %, промышленность – 13,4 %. Транспорт и связь, сельское хозяйство и строительство в совокупности занимали около 2,8 %, на прочие отрасли приходилось 21,0 % задолженности. Основное увеличение дебиторской задолженности (26,0 млн. руб.) произошло по предприятиям (19,8 млн. руб.) и населению (6,1 млн. руб.) [5].

Начиная с 2005 г. в Бурятии наблюдался рост производства электроэнергии: в 2006 г. было выработано 4056,6 млн кВтч, в 2008 г. – 5626,6. Потреблено электроэнергии соответственно 4907,7 и 6114,4 млн кВтч [12, с. 45]. Разница между производством и потреблением была закрыта за счет получения электроэнергии из Иркутской области.

Объем продаж электроэнергии собственным потребителям за 2010 г. составил 3340,9 млн кВтч, что на 73,4 млн кВтч (2,2 %) выше плановых значений, выручка от реализации электрической энергии потребителям по сравнению с предыдущим годом возросла на

35% и составила более 7,2 млрд руб. При этом рост тарифов в 2010 г. по различным группам потребителей составил от 20,78 до 33,48 % [5].

Мощности энергопредприятий были дефицитными вследствие недостаточности финансирования, ненадежности системы материально-технического снабжения. Специфичность энергопроизводства не позволяла производить демонтаж устаревшего оборудования на станциях и электросетях, чтобы не сокращать обеспечение электроэнергией потребителей.

Климатические условия РФ, особенно ее восточной части, требовали создания надежной отопительной системы, которая стала самой большой в мире. На ее долю приходилось более 40 % мирового централизованного производства тепловой энергии. Рынок тепловой энергии – один из самых больших монопродуктовых рынков России [6].

Централизованное теплоснабжение крупных потребителей осуществляли ТЭЦ-1 и Улан-Удэнская ТЭЦ-2, пущенная в эксплуатацию в декабре 1991 г., Тимлюйская ТЭЦ, ТЭЦ Селенгинского целлюлозно-картонного комбината и Баянголская ЦЭС, а также более 2 тыс. муниципальных и ведомственных котельных и тепловых сетей. Тепловую энергию подавали также более 800 мелких отопительных котельных, не стоявших на балансе «Бурятэнерго» [9]. ТЭЦ-2 обеспечивала надежное теплоснабжение 30 % потребителей тепловой энергии столицы Бурятии. Несмотря на появление крупного источника генерации теплоэнергии, в столице республики по-прежнему оставался ее дефицит.

В декабре 2004 г. в Забайкалье появляется генерирующая компания – публичное акционерное общество (ПАО) «ТГК-14», объединившее генерирующие активы ОАО «Читаэнерго» и ОАО «Бурятэнерго». ПАО «ТГК-14» было создано в соответствии с основными направлениями государственной политики по реформированию электроэнергетики и Проектом реформирования на основании решения Совета директоров РАО «ЕЭС России». 7 декабря 2004 г. общество прошло государственную регистрацию и с 1 февраля 2005 г. начало операционную деятельность. ПАО «ТГК-14» стало обеспечивать тепловой и электрической энергией потребителей на территории Республики Бурятия и Читинской области (с 2008 г. Забайкальский край) [6]. В сентябре 2006 г. в ПАО «ТГК-14» вошло шесть филиалов, в том числе «Генерация Бурятии» (Улан-Удэнские ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 и Тимлюйская ТЭЦ); «Улан-Удэнский энергетический комплекс» (муниципальные котельные, тепловые сети); «Теплоэнергосбыт Бурятии» (Улан-Удэнское отделение, Тимлюйское отделение) [6]. ПАО «ТГК-14» заняло монопольное положение, став единой теплоснабжающей организацией двух регионов.

Несмотря на то что мощность тепловых электростанций медленно, но росла, составив в 2006 г. 7216 тыс. Гкал, в 2008 г. – 7368 тыс. Гкал [9, с. 64], растущее теплопотребление, главным образом в г. Улан-Удэ, не обеспечивало теплоснабжение в полном объеме. Большая часть энергии (70 %) производилась на ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, муниципальные отопительные котельные г. Улан-Удэ давали 30 % тепла. Среднее ежегодное теплопотребление в г. Улан-Удэ в 2000-е гг.росло на 5 % [9, с. 42].

Дефицит тепла от ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 в зимние максимумы составлял 300 Гкал/ч, от муниципальных котельных – 150 Гкал/ч, что составило 30 % потребности по теплу г. Улан-Удэ [9, с. 44].

Потребление тепловой энергии шло на отопление, вентиляцию, горячее водоснабжение, технологии и др., и оно постоянно увеличивалось за счет подключения новых потребителей. Тепловое хозяйство Бурятии было дефицитным из-за высоких цен на топливо, материалы и оборудование, а также прекращения государственного финансирования строительства объектов теплоснабжения, высоких процентов банковских кредитов и возросших требований экологической безопасности, а также из-за роста числа потребителей. Следствием отрицательного баланса теплоснабжения стало повышение тарифов на тепловую энергию. Другим отрицательным фактором дефицита централизованного теплоснабжения стало строительство мелких неэкономичных промышленных и отопительных котельных, повысивших экологическую нагрузку на поселения.

Проблемными были тепловые сети г. Улан-Удэ, ремонт которых практически не проводился вследствие высоких материально-технических затрат. Следующей сложностью финансового характера были неплатежи потребителей.

Выбросы продуктов горения тепловыми электростанциями, в котлах мелких котельных и печах, сжигающих уголь и дрова, создали в г. Улан-Удэ напряженную ситуацию по уровню загрязнения атмосферного воздуха. Согласно данным Бурятского центра по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды, начиная с 2000-х гг. г. Улан-Удэ входит в Приоритетный список городов с очень высоким уровнем загрязнения атмосферного воздуха России [2, с. 16].

По данным Бурятского центра по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды, наибольшее превышение предельно допустимой концентрации (ПДК) бензапирена, диоксида азота в г. Улан-Удэ наблюдалось в отопительный период с сентября по май в котлах мелких котельных и в печах, сжигающих уголь и дрова. В котельных ТЭЦ выход бензапирена намного ниже благодаря очистке продуктов горения [2, с. 16].

С целью эффективного управления распределительным электросетевым комплексом ОАО РАО «ЕЭС России» создало межрегиональные распределительные сетевые компании (МРСК). ОАО «МРСК Сибири» было зарегистрировано 4 июля 2005 г., в него вошло ОАО «Бурятэнерго» [4].

На внеочередном общем собрании акционеров ОАО «МРСК Сибири», состоявшемся 25 декабря 2007 г., было принято решение о реорганизации ОАО «МРСК Сибири» в форме присоединения к нему ОАО «Алтайэнерго», ОАО «Бурятэнерго», ОАО «Красноярскэнерго», ОАО «Кузбассэнерго – РСК», ОАО АК «Омскэнерго», ОАО «ТРК», ОАО «Тываэнерго-Холдинг», ОАО «Хакаэнерго», ОАО «Читаэнерго» и об утверждении Договора о присоединении указанных обществ к ОАО «МРСК Сибири» [4].

В 2008 г. ОАО «Бурятэнерго», ОАО «Алтайэнерго», ОАО «Красноярскэнерго», ОАО «Кузбассэнерго – РСК», ОАО АК «Омскэнерго», «Хакаэнерго» и «Читаэнерго» в качестве филиалов вошли в ПАО «Россети

Сибирь». Одновременно с ОАО «Бурятэнерго» в ПАО вошло и ОАО «Бурятские магистральные электрические сети».

В результате слияния региональных энергосистем ПАО «Россети Сибирь» стало системообразующей электросетевой компанией Сибири, заняв лидирующее положение в сфере транспорта и распределения электроэнергии в СФО. Сети ПАО «Россети Сибирь» обслуживали потребителей на территории Сибирского и Дальневосточного федеральных округов. Основными целями деятельности ПАО стало получение прибыли и осуществление эффективного и надёжного функционирования объектов электросетевого комплекса.

Филиалом Бурятэнерго в 2007 г. была сдана в эксплуатацию первая очередь линии электропередачи 110 кВ «Хоронхой – Джида». Вместо деревянных опор на линии, построенной в 1965 г., впервые на территории Сибири установлены стальные многогранные опоры, срок эксплуатации которых практически не ограничен. Ввод в эксплуатацию новой линии электропередачи обеспечил надежное и бесперебойное электроснабжение предприятий и жителей Джидинского и Кяхтинского районов Республики Бурятия [4].

Сложности в сетевом хозяйстве вели к повышению стоимости передачи электроэнергии. В Бурятии тариф был наиболее высоким среди энергосистем, входящих в ОАО. Так, средний тариф в «Бурятэнерго» в 2006 г. составлял 601,07 руб. за МВтч, в 2007 г. – 571,34, в 2008 – 609,45, тогда как этот показатель в среднем по всей ОАО «МРСК Сибири» в 2006 г. был 219,45 руб/МВтч, в 2007 г. – 284,60 и в 2008 г. – 359,22. Более высокий тариф был в Республике Алтай, составивший в 2006 г. 869,88 руб/МВтч; самые низкие были в «Хакасэнерго» и «Красноярскэнерго», соответственно 126,42 и 179,19 руб/МВтч в 2006 г. [3].

Производственную деятельность энергопредприятий сдерживал высокий износ основных производ-

ственных фондов энергетического хозяйства. Модернизация оборудования, главным образом на Гусиноозерской ГРЭС, не поспевала за темпами износа [1, с. 52]

В годы реформ промышленность Республики Бурятия пережила серьезные трудности. Такие отрасли, как лесохозяйственный комплекс, промышленность строительных материалов, легкая, пищевая, мукомольная, сокращали производство и становились банкротами. На первом этапе в 1990-е гг. энергопредприятия стабильно работали на основе созданной базы в советский период; на втором этапе в 2000-е гг. в отрасли углубились проблемы. Несмотря на это, энергоснабжение потребителей Республики Бурятия было хотя и дефицитным, но стабильным.

В условиях мирового финансового кризиса в России и Бурятии в частности для экономики, в которой доминировала добывающая промышленность и сырьевой экспорт, была угроза падения производства в ориентированных на экспорт отраслях промышленности в случае падения мировых цен на продукцию указанных отраслей (нефть, газ, металлы). Соответственно, спад промышленного производства незамедлительно привел к снижению потребления электроэнергии.

Структурные изменения в Бурятской энергосистеме были произведены по указанию федерального центра и приказам РАО «ЕЭС» без учета региональных условий. Организации электроэнергетики стали работать в условиях складывающегося конкурентного рынка и возможного появления независимых энергосбытовых компаний. Недостаточное финансирование в ходе либеральной реформы, монопольное положение ОАО, особенно ТГК-14, износ оборудования теплоцентралей, электростанций и электросетей привели к критическому состоянию электроэнергетики Бурятии в 2020-е гг.

Литература

1. Борисов Г. О. Проблемы и перспективы развития энергетики Бурятии / Г. О. Борисов // ЭКО: Всероссийский экономический журнал. 2018. № 10. С. 49–64.
2. Борисов Г. О., Здаров Р. А. Об эффективности строительства ТЭЦ-2 в г. Улан-Удэ / Г. О. Борисов, Р. А. Здаров // Вестник БГУ. Экономика и менеджмент. 2019. №4. С. 11–21.
3. Годовой отчет ОАО «Бурятэнергосбыт» за 2007 г. URL: https://www.audit-it.ru/contragent/1050303068529_oao-buryatenergosbyt (дата обращения 3 мая 2025 г.).
4. Годовой отчет «МРСК Сибири» по результатам работы за 2008 г. URL: https://www.rosseti-sib.ru/upload/iblok/70e/godovoy_otchet_2007.pdf (дата обращения 15 мая 2025 г.).
5. Годовой отчет ОАО «Бурятэнергосбыт» за 2010 г. URL: <https://e-disclosure.ru/portal/FileLoad.ashx?Fileid=409721> (дата обращения 3 мая 2025 г.).
6. Годовой отчет ПАО «ТГК-14» за 2023 год. URL: <https://www.tgk-14.com/upload/medialibrary/5ed/kl50yhzt512m4euxq2tx809het90g77s/Godovoy-otchet-2023.pdf> (дата обращения 3 мая 2025 г.).
7. Горлов В. М. Экономика топливно-энергетического комплекса в условиях рыночных отношений / В. М. Горлов, Г. О. Борисов, З. Г. Сангадиев. Улан-Удэ, 1994. 140 с.
8. Общая характеристика филиала ОАО «ОГК-3» Гусиноозерская ГРЭС. URL: <https://web.archive.org/web/20091224163334/http://www.ogk3.ru/ru-gogres/> (дата обращения 10 мая 2025 г.).
9. Инвестиционные проекты Республики Бурятия. Улан-Удэ, 2003. 109 с.
10. Промышленность Республики Бурятия: стат. сб. Улан-Удэ: Госкомстат РБ, 2000. 60 с.
11. Промышленность Республики Бурятия: стат. сб. Улан-Удэ: Бурятстат, 2009. 105 с.
12. Республика Бурятия 80 лет: стат. сб. Улан-Удэ: Госкомстат Республики Бурятия, 2003. 305 с.
13. Указ Президента Российской Федерации «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации» от 10 сентября 1993 г. URL: <https://www.rnk.ru/npd/doc/docid/9003020/modid/99> (дата обращения 3 мая 2025 г.).
14. Федеральный закон «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ (последняя редакция). URL: https://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_41502/

References

1. Borisov G. O. Problems and Prospects of Energy Development in Buryatia / All-Russian Economic Journal "ECO". 2018. No. 10. P. 49-64.
2. Borisov G. O., Zdarov R. A. On the Efficiency of Construction of CHPP-2 in Ulan-Ude / Bulletin of BSU. Economics and Management. 2019. No. 4. P. 11-21.
3. Annual report of OJSC "Buryatenergosbyt" for 2007. URL: https://www.audit-it.ru/contragent/1050303068529_oao-buryatenergosbyt (date of access May 3, 2025)
4. Annual report of "MRSK Siberia" on the results of work for 2008. URL: https://www.rosseti-sib.ru/upload/iblok/70e/ro-dovoy_otchet_2007.pdf (date of access May 15, 2025)
5. Annual report of OJSC "Buryatenergosbyt" for 2010. URL: <https://e-disclosure.ru/portal/FileLoad.ashx?Fileid=409721> (date of access May 3, 2025)
6. Annual report of PJSC "TGK-14" for 2023. URL: <https://www.tgk-14.com/upload/medialibrary/5ed/kl50yhzts12m4euxq2tx809het90g77s/Godovoy-otchyet-2023.pdf> (date of access May 3, 2025)
7. Gorlov V. M., Borisov G. O., Sangadiev Z. G. Economy of the fuel and energy complex in the context of market relations. Ulan-Ude, 1994. 140 p.
8. General characteristics of the branch of JSC "OGK-3" Gusinozerskaya GRES. URL: <https://web.archive.org/web/20091224163334/http://www.ogk3.ru/ru-gogres/> (date of access May 10, 2025)
9. Investment projects of the Republic of Buryatia. Ulan-Ude, 2003. 109 p.
10. Industry of the Republic of Buryatia. Stat. col. Ulan-Ude: State Statistics Committee R.B., 2000. 60 p.
11. Industry of the Republic of Buryatia. Stat. col. Ulan-Ude: Buryatstat, 2009. 105 p.
12. Republic of Buryatia 80 years. Stat. col. Ulan-Ude: State Statistics Committee of the Republic of Buryatia, 2003. 305 p.
13. Decree of the President of the Russian Federation "On the organization of management of the electric power complex of the Russian Federation in the context of privatization" dated September 10, 1993. URL: <https://www.rnk.ru/npd/doc/docid/9003020/modid/99> (date of access May 3, 2025)
14. Federal Law "On Electric Power Industry" dated 26.03.2003 No. 35-FZ (latest revision). URL: https://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_41502/