

Информация ОАО «Межрегионэнергообеспечение» за 2009 г.

Публикуется на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 г. № 24 (ред. от 21.04.2009 г.) «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, в том числе аудиторское заключение

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2009 года
Форма № 1
Единица измерения тыс.руб.

АКТИВ	Код	тыс.руб.	
		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	—	1 303
Основные средства	120	4 778	36 112
Незавершенное строительство	130	—	—
Доходные вложения в материальные ценности	135	—	—
Долгосрочные финансовые вложения	140	5 707 703	5 942 432
Отложенные налоговые активы	145	6	9
Прочие внеоборотные активы	150	—	—
Итого по разделу I	190	5 712 487	5 979 856

II. Оборотные активы	Код	тыс.руб.	
		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Запасы	210	719	1 290
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	3	3
животные на выращивании и откорме	212	—	—
затраты в незавершенном производстве	213	—	—
готовая продукция и товары для перепродажи	214	—	—
товары отгруженные	215	—	—
расходы будущих периодов	216	716	1 286
прочие запасы и затраты	217	—	—
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	—	—
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	998	704
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	—	—
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	1 621 867	1 544 958
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	1 175 929	926 619
расчеты по претензиям	242	600	506 740
авансы, выданные поставщикам	243	424 401	90 630
Краткосрочные финансовые вложения	250	469 466	625 918
Денежные средства	260	137 108	109 014
Прочие оборотные активы	290	2 230 154	2 281 883
Итого по разделу II	300	7 942 641	8 261 739

ПАССИВ	Код	тыс.руб.	
		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	100	100
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	—	—
Добавочный капитал	420	—	—
Резервный капитал	430	5	5
в том числе:			
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	5	5
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	—	—
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	1 255 514	3 890 809
Итого по разделу III	490	1 255 619	3 890 914

IV. Долгосрочные обязательства	Код	тыс.руб.	
		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Займы и кредиты	510	4 500 000	2 062 661
Отложенные налоговые обязательства	515	—	—
Прочие долгосрочные обязательства	520	—	—
Итого по разделу IV	590	4 500 000	2 062 661

V. Краткосрочные обязательства	Код	тыс.руб.	
		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Займы и кредиты	610	7 650	237 339
Кредиторская задолженность	620	2 179 372	2 069 471
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	799 865	1 001 031
задолженность перед персоналом организации	622	9	144
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	618	114
задолженность по налогам и сборам	624	478 678	351 500
прочие кредиторы	625	1 405	2 033
авансы, полученные от потребителей	626	898 797	714 648
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	—	—
Доходы будущих периодов	640	—	—
Резервы предстоящих расходов	650	—	—
Прочие краткосрочные обязательства	660	—	1 354
Итого по разделу V	690	2 187 022	2 308 164
БАЛАНС	700	7 942 641	8 261 739

СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах	Код стр.	тыс.руб.	
		За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	12 428	26 077
в том числе по лизингу	911	12 428	11 046
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	—	—
Товары, принятые на комиссию	930	—	—
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	—	—
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	—	—
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	5 700 000	5 700 000
Износ жилищного фонда	970	—	—
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	—	—
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	—	—
Банки строгой отчетности	991	1	1

Отчет о прибылях и убытках за Январь—Декабрь 2009 года
Форма № 2
Единица измерения тыс.руб.

Наименование показателя	Код стр.	тыс.руб.	
		За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	42 843 875	34 703 538
Выручка от реализации электроэнергии	011	42 543 877	34 702 161
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг в т.ч. себестоимость проданной электроэнергии	021	(32 666 388)	(28 984 812)
Валовая прибыль	029	10 177 487	5 717 476
Коммерческие расходы	030	(6 357 715)	(3 866 059)
Управленческие расходы	040	—	—
Прибыль (убыток) от продаж	050	3 819 772	1 851 417
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	1 959	1 072
Проценты к уплате	070	(495 292)	(252 661)
Доходы от участия в других организациях	080	46 896	18 360
Прочие доходы	090	68 040	46 529
Прочие расходы	100	(121 493)	(41 790)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	3 319 882	1 622 927

Отложенные налоговые активы	141	—	3	—
Отложенные налоговые обязательства	142	—	—	1
Текущий налог на прибыль	150	(677 835)	(396 559)	—
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	180	(3 149)	(767)	—
Налог на прибыль прошлых лет	180	(105)	—	—
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	2 638 796	1 225 602	—
СПРАВКА:				
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	18 939	9 796	—
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	—	—	12 256
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	—	—	—

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель	Код	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени, неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	9 812	780	62	4
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	—	909	—	—
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	—	—	—	—
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	637	2 199	16	1
Отчисления в оценочные резервы	250	X	—	X	—
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	—	—	—	—
	270	—	—	—	—

Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности

Аудитор
Наименование:
Общество с ограниченной ответственностью «Аудит — новые технологии» (ООО «Аудит — НТ»).

Место нахождения:
117246, Российская Федерация, г. Москва, Научный проезд, д. 6.

Государственная регистрация:
Зарегистрировано Испекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 28 по Юго-Западному административному округу г. Москвы 24 марта 2003 г., свидетельство серия 77 № 007883379. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1037728012563.

Целью в саморегулируемой организации аудиторов:
ООО «Аудит — НТ» является корпоративным членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Гильдия аудиторов Региональных Институтов Профессиональных бухгалтеров» и включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций указанной саморегулируемой организации аудиторов 25 декабря 2009 г. за основным регистрационным номером 10304025366.

Аудируемое лицо
Наименование:
Открытое акционерное общество «Межрегионэнергообеспечение» (далее — ОАО «Межрегионэнергообеспечение»).

Место нахождения:
119526, Российская Федерация, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 101, корп. 3.

Государственная регистрация:
Зарегистрировано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве 5 сентября 2006 г. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 5 сентября 2006 г. за основным государственным регистрационным номером 5067746436731.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Межрегионэнергообеспечение» за период с 1 января по 31 декабря 2009 г. включительно.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность ОАО «Межрегионэнергообеспечение» состоит из:

- бухгалтерского баланса;
- отчета о прибылях и убытках;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- пояснительной записки.

Ответственность за подготовку и представление прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности несет исполнительный орган ОАО «Межрегионэнергообеспечение». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с:

1. Федеральным законом «Об аудиторской деятельности» от 30 декабря 2008 г. № 307-ФЗ.
2. Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность ОАО «Межрегионэнергообеспечение» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2009 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января по 31 декабря 2009 г. включительно, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности и принятой учетной политики.

Показатели эффективности использования капитала — в случае применения метода расчета экономически обоснованного уровня доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъекта рынка электрической энергии

При государственном регулировании тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2009 г. метод расчета экономически обоснованного уровня доходности инвестированного капитала не применялся.

Отчет о движении активов, учитываемых при установлении федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий уровня доходности инвестированного капитала

При государственном регулировании тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2009 г. метод расчета экономически обоснованного уровня доходности инвестированного капитала не применялся.

Информация о цене на электрическую энергию для потребителей в 2009 г., в том числе цена закупки электрической энергии

В 2009 году ОАО «Межрегионэнергообеспечение» осуществляло закупку электрической энергии и мощности с оптового рынка электрической энергии и мощности как по регулируемым (тарифам, фиксированным ценам), так и по нерегулируемым (свободным, переменным) ценам по одинаковым областям Российской Федерации в зарегистрированных ГТН потребителях.

Цена закупки электрической энергии и мощности с оптового рынка в Тамбовской области (PMREGS10) в части регулируемого объема утверждается Федеральной службой по тарифам РФ и составляет (в 2009 г.): ставка на энергию — 467,39 руб./тыс.кВт • ч; ставка на мощность — 292182,67 руб./МВт • мес. Свободная (нерегулируемая)

цена определяется на конкурентной основе Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности. Тарифы поставки розничному потребителю составляли в регулируемой части (2009 год): на энергию — 1570 руб./тыс.кВт • ч; ставка на мощность — 344 000 руб./МВт • мес., в нерегулируемой части цена на электрическую энергию и мощность определялась на основании данных, опубликованных на официальном сайте Администратора торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждаются Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2009 год): ставка нормативных потерь электроэнергетики — 31,55 руб./тыс.кВт • ч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства — 734 307,9 руб./МВт • мес.

Цена закупки электрической энергии и мощности с оптового рынка в Вологодской области (PMREGS8) в части регулируемого объема утверждается Федеральной службой по тарифам РФ и составляет (в 2009 г.): ставка на энергию — 478,55 руб./тыс.кВт • ч; ставка на мощность — 370 343,83 руб./МВт • мес. Свободная (нерегулируемая) цена определяется на конкурентной основе Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности. Тариф поставки розничному потребителю составлял в регулируемой части (2009 год): на энергию — 1600 руб./тыс.кВт • ч, в нерегулируемой части цена на электрическую энергию и мощность определялась на основании данных, опубликованных на официальном сайте Администратора торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждаются Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2009 год): оплата электроэнергии по единым котловым тарифам — 528,9 руб./тыс.кВт • ч.

Цена закупки электрической энергии и мощности с оптового рынка в Липецкой области (PMREGS3) в части регулируемого объема утверждается Федеральной службой по тарифам РФ и составляет (в 2009 г.): ставка на энергию — 456,16 руб./тыс.кВт • ч; ставка на мощность — 348567,86 руб./МВт • мес. Свободная (нерегулируемая) цена определяется на конкурентной основе Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности. Тарифы поставки розничному потребителю составляли в регулируемой части (2009 год): на энергию — 950 руб./тыс.кВт • ч; ставка на мощность — 575 000 руб./МВт • мес., в нерегулируемой части цена на электрическую энергию и мощность определялась на основании данных, опубликованных на официальном сайте Администратора торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждаются Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2009 год): оплата электроэнергии по единым котловым тарифам — 738,36 руб./тыс.кВт • ч.

Цена закупки электрической энергии и мощности с оптового рынка в Оренбургской области (PMREGS1) в части регулируемого объема утверждается Федеральной службой по тарифам РФ и составляет (в 2009 г.): ставка на энергию — 496,18 руб./тыс.кВт • ч; ставка на мощность — 192841,67 руб./МВт • мес. Свободная (нерегулируемая) цена определяется на конкурентной основе Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности. Тариф поставки розничному потребителю составлял в регулируемой части (2009 год): на энергию — 1 620 руб./тыс.кВт • ч, в нерегулируемой части цена на электрическую энергию и мощность определялась на основании данных, опубликованных на официальном сайте Администратора торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии утверждаются Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2009 год): оплата электроэнергии по единым котловым тарифам — 855,59 руб./тыс.кВт • ч.

Цена закупки электрической энергии и мощности с оптового рынка в Астраханской области (PMREGS7) в части регулируемого объема утверждается Федеральной службой по тарифам РФ и составляет (в 2009 г.): ставка на энергию — 528,81 руб./тыс.кВт • ч; ставка на мощность — 173853,8 руб./МВт • мес. Свободная (нерегулируемая) цена определяется на конкурентной основе Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности. Тариф поставки розничному потребителю составлял в регулируемой части (2009 год): на энергию — 1 320 руб./тыс.кВт • ч, в нерегулируемой части цена на электрическую энергию и мощность определялась на основании данных, опубликованных на официальном сайте Администратора торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждаются Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2009 год): оплата электроэнергии по единым котловым тарифам — 427,74 руб./тыс.кВт • ч.

Цена закупки электрической энергии и мощности с оптового рынка в Ярославской области (PMREGS11) в части регулируемого объема утверждается Федеральной службой по тарифам РФ и составляет (в 2009 г.): ставка на энергию — 476,58 руб./тыс.кВт • ч; ставка на мощность — 322706,85 руб./МВт • мес. Свободная (нерегулируемая) цена определяется на конкурентной основе Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности. Тариф поставки розничному потребителю составлял в регулируемой части (2009 год): на энергию — 1 730 руб./тыс.кВт • ч, в нерегулируемой части цена на электрическую энергию и мощность определялась на основании данных, опубликованных на официальном сайте Администратора торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждаются Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2009 год): ставка нормативных потерь электроэнергетики — 44,28 руб./тыс.кВт • ч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства — 335587,13 руб./МВт • мес.

Цена закупки электрической энергии и мощности с оптового рынка в Курской области (PMREGS20) в части регулируемого объема утверждается Федеральной службой по тарифам РФ и составляет (в 2009 г.): ставка на энергию — 404,55 руб./тыс.кВт • ч; ставка на мощность — 252043,44 руб./МВт • мес. Свободная (нерегулируемая) цена определяется на конкурентной основе Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности. Тариф поставки розничному потребителю составлял в регулируемой части (2009 год): на энергию — 540 руб./тыс.кВт • ч; ставка на мощность — 680 000 руб./МВт • мес., в нерегулируемой части цена на электрическую энергию и мощность определялась на основании данных, опубликованных на официальном сайте Администратора торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждаются Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2009 год): ставка нормативных потерь электроэнергетики — 44,28 руб./тыс.кВт • ч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства — 335587,13 руб./МВт • мес.

Цена закупки электрической энергии и мощности с оптового рынка в Смоленской области (PMREGS2) в части регулируемого объема утверждается Федеральной службой по тарифам РФ и составляет (в 2009 г.): ставка на энергию — 768,74 руб./тыс.кВт • ч; ставка на мощность — 104006,41 руб./МВт • мес. Свободная (нерегулируемая) цена определяется на конкурентной основе Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности. Тариф поставки розничному потребителю составлял в регулируемой части (2009 год): на энергию — 1 890 руб./тыс.кВт • ч, в нерегулируемой части цена на электрическую энергию и мощность определялась на основании данных, опубликованных на официальном сайте Администратора торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждаются Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2009 год): оплата электроэнергии по единым котловым тарифам — 874,9 руб./тыс.кВт • ч.

Цена закупки электрической энергии и мощности с оптового рынка в Саратовской области (PMREGS5) в части

Цена закупки электрической энергии (мощности) на розничном рынке в Самарской области в части регулируемого объема, утвержденная уполномоченным региональным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, представлена в таблице.

В границах зоны деятельности ОАО «Самаразэнерго»:

Показатель	Диапазон напряжения			
	ВН	СН1	СНП	НН
Одноставочный тариф, коп./кВт • ч	153,4	212,4	259,6	300,4

В границах зоны деятельности ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»:

Показатель	Диапазон напряжения			
	ВН	СН1	СНП	НН
Одноставочный тариф, коп./кВт • ч			277,8	

Свободная (нерегулируемая) цена рассчитывается в соответствии с законодательством на основе средневзвешенных регулируемых цен, рассчитанных Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности отдельно для каждого месяца года.

Цена закупки электрической энергии (мощности) на розничном рынке на территории Ставропольского края в части регулируемого объема, утвержденная уполномоченным региональным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, представлена в таблице.

Показатель	Диапазон напряжения			
	ВН	СН1	СНП	НН
Одноставочный тариф, коп./кВт • ч				
плата за мощность, руб./кВт • мес	445,3			
плата за энергию, коп./кВт • ч	115,3			
Городское население	231	231		231

Свободная (нерегулируемая) цена рассчитывается в соответствии с законодательством на основе средневзвешенных регулируемых цен, рассчитанных Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности отдельно для каждого месяца года.

Цена закупки электрической энергии (мощности) на розничном рынке на территории Новгородской области в части регулируемого объема, утвержденная уполномоченным региональным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, представлена в таблице.

Тарифная группа	Диапазон напряжения			
	ВН	СН1	СНП	НН
Прочие потребители				
Одноставочный тариф, коп./кВт • ч				
От 7001 и выше		248,253	297,73	
Тариф, дифференцированный по зонам суток				
дневная, коп./кВт • ч			281,38	
ночная, коп./кВт • ч			199,097	
Двуставочный тариф				
плата за мощность, руб./кВт • мес	921,95331			
плата за энергию, коп./кВт • ч	54,316			

Свободная (нерегулируемая) цена рассчитывается в соответствии с законодательством на основе средневзвешенных регулируемых цен, рассчитанных Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности отдельно для каждого месяца года.

Цена закупки электрической энергии (мощности) на розничном рынке на территории Рязанской области в части регулируемого объема, утвержденная уполномоченным региональным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, представлена в таблице.

Тарифная группа	Диапазон напряжения			
	ВН	СН1	СНП	НН
Прочие потребители				
Одноставочный тариф, коп./кВт • ч	154,87	201,522	212,705	262,708
Население, коп./кВт • ч		157		

Свободная (нерегулируемая) цена рассчитывается в соответствии с законодательством на основе средневзвешенных регулируемых цен, рассчитанных Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности отдельно для каждого месяца года.

Цена закупки электрической энергии (мощности) на розничном рынке на территории Волгоградской области в части регулируемого объема, утвержденная уполномоченным региональным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, представлена в таблице.

Тарифная группа	Диапазон напряжения			
	ВН	СН1	СНП	НН
Прочие потребители				
Двуставочный тариф				
плата за мощность, руб./кВт • мес	606,436			
плата за энергию, коп./кВт • ч	50,469			
Одноставочный тариф, коп./кВт • ч			247,934	325,229

Свободная (нерегулируемая) цена рассчитывается в соответствии с законодательством на основе средневзвешенных регулируемых цен, рассчитанных Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности отдельно для каждого месяца года.

Цена закупки электрической энергии (мощности) на розничном рынке на территории Псковской области в части регулируемого объема, утвержденная уполномоченным региональным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, представлена в таблице.

Тарифная группа	Диапазон напряжения			
	ВН	СН1	СНП	НН
Прочие потребители				
Двуставочный тариф				
плата за мощность, руб./кВт • мес	299			
плата за энергию, коп./кВт • ч	122			
Одноставочный тариф, коп./кВт • ч	175,8		250,9	259,5

Свободная (нерегулируемая) цена рассчитывается в соответствии с законодательством на основе средневзвешенных регулируемых цен, рассчитанных Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности отдельно для каждого месяца года.

Цена закупки электрической энергии (мощности) на розничном

рынке на территории Ульяновской области в части регулируемого объема, утвержденная уполномоченным региональным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, представлена в таблице.

Тарифная группа	Тариф			
	ВН	СН1	СНП	НН
Прочие потребители, коп./кВт • ч				217

Свободная (нерегулируемая) цена рассчитывается в соответствии с законодательством на основе средневзвешенных регулируемых цен, рассчитанных Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности отдельно для каждого месяца года.

Цена закупки электрической энергии (мощности) на розничном рынке на территории Астраханской области в части регулируемого объема, утвержденная уполномоченным региональным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, представлена в таблице.

Показатель	Диапазон напряжения			
	ВН	СН1	СНП	НН
Прочие потребители, коп./кВт • ч	136,71	148,8	179,34	231,3

Свободная (нерегулируемая) цена рассчитывается в соответствии с законодательством на основе средневзвешенных регулируемых цен, рассчитанных Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности отдельно для каждого месяца года.

Цена закупки электрической энергии (мощности) на розничном рынке в Республике Калмыкия в части регулируемого объема, утвержденная уполномоченным региональным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, представлена в таблице.

Показатель	Диапазон напряжения			
	ВН	СН1	СНП	НН
Прочие потребители, коп./кВт • ч	215		266	320

Свободная (нерегулируемая) цена рассчитывается в соответствии с законодательством на основе средневзвешенных регулируемых цен, рассчитанных Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности отдельно для каждого месяца года.

Цена закупки электрической энергии (мощности) на розничном рынке на территории Краснодарского края в части регулируемого объема, утвержденная уполномоченным региональным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, представлена в таблице.

Тарифная группа	Диапазон напряжения			
	ВН	СН1	СНП	НН
Прочие потребители, коп./кВт • ч	164	176	223	273
Население, проживающее в домах, оборудованных газовыми плитами, коп./кВт • ч			253	
Население, проживающее в домах, оборудованных электроплитами, коп./кВт • ч			177	
Сельское население, коп./кВт • ч			177	

Свободная (нерегулируемая) цена рассчитывается в соответствии с законодательством на основе средневзвешенных регулируемых цен, рассчитанных Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности отдельно для каждого месяца года.

Цена закупки электрической энергии (мощности) на розничном рынке на территории Ростовской области в части регулируемого объема, утвержденная уполномоченным региональным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, представлена в таблице.

В границах зоны деятельности ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго»:

Тарифная группа	Диапазон напряжения			
	ВН	СН1	СНП	НН
Прочие потребители				
Одноставочный тариф, коп./кВт • ч				
От 7001 и выше		195	220	234
От 6001 до 7000			228	242
От 5001 до 6000			239	254
менее 5000		227	246	255
Население, проживающее в домах, оборудованных газовыми плитами, коп./кВт • ч			245	
Население, проживающее в домах, оборудованных электроплитами, коп./кВт • ч			172	

В границах зоны деятельности ОАО «НЭСК»:

Показатель	Диапазон напряжения			
	ВН	СН1	СНП	НН
Прочие потребители, коп./кВт • ч			226,5	276,5

Свободная (нерегулируемая) цена рассчитывается в соответствии с законодательством на основе средневзвешенных регулируемых цен, рассчитанных Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности отдельно для каждого месяца года.

Цена закупки электрической энергии (мощности) на розничном рынке на территории Челябинской области в части регулируемого объема, утвержденная уполномоченным региональным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, представлена в таблице.

Тарифная группа	Диапазон напряжения			
	ВН	СН1	СНП	НН
Прочие потребители				
Двуставочный тариф				
плата за мощность, руб./кВт мес	831,81			
плата за энергию, коп./кВт • ч	56,3			
Одноставочный тариф, коп./кВт • ч				
От 7001 и выше			169,5	201,2
От 6001 до 7000			184,4	217,8
От 5001 до 6000		189,80	204,6	240,4
От 4001 до 5000			233,9	273,1
менее 4000			279,9	324,5
Население, коп./кВт • ч			96,6	

Свободная (нерегулируемая) цена рассчитывается в соответствии с законодательством на основе средневзвешенных регулируемых цен, рассчитанных Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности отдельно для каждого месяца года.

Цена закупки электрической энергии (мощности) на розничном рынке на территории Свердловской области в части регулируемого объема, утвержденная уполномоченным региональным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, представлена в таблице.

В границах зоны деятельности ОАО «Екатеринбургэнерго»:

Тарифная группа	Диапазон напряжения			
	ВН	СН1	СНП	НН
Прочие потребители				
Тариф, дифференцированный по зонам суток				
дневная, коп./кВт • ч	213,4		302,4	
ночная, коп./кВт • ч	109,9		176,4	
Одноставочный тариф, коп./кВт • ч				
От 2001 до 3000		276,2	360,4	421,9
От 3001 до 4000			496,5	

В границах зоны деятельности ОАО «Свердловэнерго»:

Тарифная группа	Диапазон напряжения			
	ВН	СН1	СНП	НН
Прочие потребители				
Тариф, дифференцированный по зонам суток				
дневная, коп./кВт • ч			320,4	
ночная, коп./кВт • ч			178,3	
Одноставочный тариф, коп./кВт • ч				
от 6001 и выше		149,7		205,1
от 5001 до 6000				248,4
от 4001 до 5000		198,9		284,4
от 3001 до 4000		234,0		341,0
от 2001 до 3000				399,7

Свободная (нерегулируемая) цена рассчитывается в соответствии с законодательством на основе средневзвешенных регулируемых цен, рассчитанных Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности отдельно для каждого месяца года.

Цена закупки электрической энергии (мощности) на розничном рынке на территории Кемеровской области в части регулируемого объема, утвержденная уполномоченным региональным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, представлена в таблице.

Тарифная группа	Тариф			
	ВН	СН1	СНП	НН
Прочие потребители, коп./кВт • ч				188,069

Свободная (нерегулируемая) цена рассчитывается в соответствии с законодательством на основе средневзвешенных регулируемых цен, рассчитанных Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности отдельно для каждого месяца года.

Цена закупки электрической энергии (мощности) на розничном рынке на территории Ленинградской области и города Санкт-Петербурга в части регулируемого объема, утвержденная уполномоченным региональным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, представлена в таблице.

В границах Ленинградской области.

Тарифная группа	Диапазон напряжения			
	ВН	СН1	СНП	НН
Прочие потребители				
Одноставочный тариф, коп./кВт • ч				
от 7001 и выше	151	174	188	219
от 6001 до 7000	158	176	189	221
от 5001 до 6000	169	194	192	223
менее 5000	186	211	227	256
Прочие потребители				
Одноставочный тариф, коп./кВт • ч				
от 7001 и выше	167	194	210	243
от 6001 до 7000	173	195	211	245
от 5001 до 6000	184	213	213	247
менее 5000	201	230	248	280

В границах города Санкт-Петербурга.

Тарифная группа	Диапазон напряжения			
	ВН	СН1	СНП	НН
Прочие потребители				
Одноставочный тариф, коп./кВт • ч				
от 7001 и выше	169,97	176,72	200,26	212,76
от 6001 до 7000	170,95	177,70	201,24	213,74
от 5001 до 6000	171,93	178,68	202,22	214,72
от 4001 до 5000	172,91	179,66	203,20	215,70
от 3001 до 4000	173,89	180,64	204,18	216,68
от 2001 до 3000	174,87	181,62	205,16	217,66

Свободная (нерегулируемая) цена рассчитывается в соответствии с законодательством на основе средневзвешенных регулируемых цен, рассчитанных Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности отдельно для каждого месяца года.

Основные условия договора купли-продажи электрической энергии
Срок действия договора: до 31.12.2011 года. Договор считается ежегодно продленным, если за месяц до окончания срока ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении нового договора.

Вид цены на электрическую энергию (фиксированная или переменная): ОАО «Межрегионэнерго» осуществляет поставку как по договорным ценам (фиксированным ценам), так и по регулируемым сводным ценам в рамках предельных уровней регулируемых цен (тарифов) на розничных рынках (переменным ценам).

Форма оплаты: денежными средствами в безналичной форме.
Форма обеспечения исполнения обязательств по договору: не предусмотрена.

Зона обслуживания: Астраханская область, Нижегородская область, Республика Чувашия, Республика Марий Эл, Оренбургская область, Ленинградская область, г. Санкт-Петербург, Тверская область, Курская область, Липецкая область, Тамбовская область, Самарская область, Вологодская область, Ярославская область, Томская область, Саратовская область, Ставропольский край, Краснодарский край, Рязанская область, Псковская область, Новгородская область, Ульяновская область, Ростовская область, Республика Калмыкия, Челябинская область, Свердловская область, Смоленская область, Волгоградская область, Республика Башкортостан, Кемеровская область, Тюменская область, ХМАО—Югра, ЯНАО.

Условия расторжения договора: по согласию сторон, в соответствии с действующим законодательством РФ.
Ответственность сторон: в соответствии с действующим законодательством РФ.

Информация о деятельности ОАО «Межрегионэнерго»:
Информация об энергосбытовой организации:

1. Зона обслуживания ОАО «Межрегионэнерго» включает: 1.1. В административных границах Астраханской области в границах энергопринимающих устройств Астраханского ГЭ, Астраханского ЛПУ МГ, Зеленинского ЛПУ МГ.
- 1.2. В административных границах Нижегородской области в границах энергопринимающих устройств КС-23 «Сеченовская» Сеченовского ЛПУ МГ, КС-23 «Пильненская» Пильненского ЛПУ МГ, КС-24 Лукояновская Арамасского ЛПУ МГ, КС-25 «Починковская» Починковского ЛПУ МГ.
- 1.3. В административных границах Республики Чувашия в границах энергопринимающих устройств КС-22 «Чебоксарская» Чебоксарского ЛПУ МГ.

1.4. В административных границах Республики Марий Эл в границах энергопринимающих устройств КС-22 «Помарская» Волжского ЛПУ МГ.

1.5. В административных границах Оренбургской области в границах энергопринимающих устройств Оренбургского ГЭ и ГПЗ, КС-15 «Домбровка» и КС-16 «Теренсай» Домбаровского ЛПУ МГ, КС-7 Северного ЛПУ МГ, Покхивестского УПХГ.

1.6. В административных границах Ленинградской области в границах энергопринимающих устройств Колпинского ЛПУ МГ, Пикалевского ЛПУ МГ, Волховского ЛПУ МГ, Северного ЛПУ МГ.

1.7. В административных границах г. Санкт-Петербурга в границах энергопринимающих устройств Колпинского ЛПУ МГ, Пикалевского ЛПУ МГ, Волховского ЛПУ МГ, Северного ЛПУ МГ, Портового ЛПУ МГ, Ленинградского УПХГ.

1.8. В административных границах Тверской области в границах энергопринимающих устройств Валдайского ЛПУ МГ, Ржевского ЛПУ МГ, Торжокского ЛПУ МГ, Калининского РОС, Кимрского МРОС, Кесовогорского МРОС, Калининского РОС, Рамешковского РОС, Тверского МОС.

1.9. В административных границах Курской области в границах энергопринимающих устройств КС-«Курская» Курского УМГ.

1.10. В административных границах Липецкой области в границах энергопринимающих устройств КС-29 «Донская» Донского УМГ.

1.11. В административных границах Тамбовской области в границах энергопринимающих устройств КС-27 «Давыдовская» Моршанского УМГ и КС-28 «Первомайская» Первомайского УМГ.

1.12. В административных границах Самарской области в границах энергопринимающих устройств Сергиевского ЛПУ МГ, Тольяттинского ЛПУ МГ, Сызранского ЛПУ МГ, Покхивестского УПХГ.

1.13. В административных границах Вологодской области в границах энергопринимающих устройств КС-17 «Грязовец» Грязовецкого ЛПУ МГ.