

Раскрытие информации за 2009 год  
субъектом розничного рынка электрической энергии  
и территориальной сетевой организацией  
в соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.04.2009 №334.

### *1. Общие сведения*

статус организации: **территориальная сетевая организация**

адрес: **169313, Республика Коми, г.Ухта, пр.А.Зерюнова, 2/1**

тел. **(82147) 7-13-00**

факс **(82147) 60171**

эл.адрес: [post@uht.transneft.ru](mailto:post@uht.transneft.ru)

сайт <http://www.severnyemn.ru/>

ИНН/КПП **1102016594/112250001**

основные виды деятельности: **трубопроводный транспорт нефти**

ОКВЭД: **60.30.11**

генеральный директор: **Сидоров Владимир Николаевич.**

## 2. Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность

### БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2009 г.

Организация    ОАО "Северные магистральные нефтепроводы"  
 Идентификационный номер налогоплательщика  
 Вид деятельности    транспортирование по трубопроводам нефти  
 Организационно-правовая форма / форма собственности  
 открытое акционерное общество/частная  
 Единица измерения: тыс. руб.  
 Местонахождение (адрес)    169300, г.Ухта, пр. Зерюнова 2/1

Форма № 1 по ОКУД  
 Дата (год, месяц, число)  
 по ОКПО  
 ИНН  
 по ОКВЭД  
 по  
 ОКОПФ/ОКФС  
 по ОКЕИ

Коды
0710001
09 \12\ 31
00139672
1102016594
60.30.11
47   16
384

Дата утверждения

Дата отправки (принятия)


АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
<b>Нематериальные активы</b>	<b>110</b>	<b>1 517</b>	<b>956</b>
<b>Основные средства</b>	<b>120</b>	<b>12 053 428</b>	<b>13 330 959</b>
<b>Незавершенное строительство</b>	<b>130</b>	<b>949 174</b>	<b>180 560</b>
<b>Авансы на капитальные вложения</b>	<b>131</b>	<b>94 566</b>	<b>21 334</b>
<b>Материалы, предназначенные для капитального строительства</b>	<b>132</b>	<b>-</b>	<b>5 529</b>
<b>Доходные вложения в материальные ценности</b>	<b>135</b>	<b>7 469</b>	<b>37 305</b>
<b>Долгосрочные финансовые вложения</b>	<b>140</b>	<b>972 388</b>	<b>972 388</b>
<b>Отложенные налоговые активы</b>	<b>145</b>	<b>23 111</b>	<b>42 151</b>
<b>Прочие внеоборотные активы</b>	<b>150</b>	<b>198 808</b>	<b>185 731</b>
<b>Итого по разделу I</b>	<b>190</b>	<b>14 300 461</b>	<b>14 776 913</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
<b>Запасы</b>	<b>210</b>	<b>292 065</b>	<b>527 044</b>
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	141 802	167 617
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	1 856	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214	104 042	317 896
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	44 365	41 531
прочие запасы и затраты	217	-	-
<b>Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям</b>	<b>220</b>	<b>105 520</b>	<b>17 928</b>
<b>Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)</b>	<b>230</b>	<b>5 053</b>	<b>1 077</b>
в том числе:			
покупатели, заказчики	231	-	-
<b>Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)</b>	<b>240</b>	<b>939 033</b>	<b>1 501 237</b>
в том числе:			
покупатели, заказчики	241	662 776	1 108 087
<b>Краткосрочные финансовые вложения</b>	<b>250</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Денежные средства</b>	<b>260</b>	<b>1 626</b>	<b>9 235</b>
<b>Прочие оборотные активы</b>	<b>270</b>	<b>4 797</b>	<b>3 394</b>
<b>Итого по разделу II</b>	<b>290</b>	<b>1 348 094</b>	<b>2 059 915</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>300</b>	<b>15 648 555</b>	<b>16 836 828</b>

<b>ПАССИВ</b>	<b>Код показателя</b>	<b>На начало отчетного года</b>	<b>На конец отчетного периода</b>
1	2	3	4
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
<b>Уставный капитал</b>	<b>410</b>	<b>328</b>	<b>328</b>
<b>Собственные акции, выкупленные у акционеров</b>	<b>411</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Добавочный капитал</b>	<b>420</b>	<b>6 556 783</b>	<b>6 547 004</b>
<b>Резервный капитал</b>	<b>430</b>	<b>49</b>	<b>49</b>
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	49	49
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
<b>Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)</b>	<b>470</b>	<b>7 742 248</b>	<b>8 540 888</b>
<b>Итого по разделу III</b>	<b>490</b>	<b>14 299 408</b>	<b>15 088 269</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Займы и кредиты</b>	<b>510</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>	<b>515</b>	<b>489 604</b>	<b>574 879</b>
<b>Прочие долгосрочные обязательства</b>	<b>520</b>	<b>1 506</b>	<b>1 506</b>
<b>Итого по разделу IV</b>	<b>590</b>	<b>491 110</b>	<b>576 385</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Займы и кредиты</b>	<b>610</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Кредиторская задолженность</b>	<b>620</b>	<b>505 611</b>	<b>708 492</b>
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	255 247	338 787
задолженность перед персоналом организации	622	64 142	86 345
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	4 935	3 459
задолженность по налогам и сборам	624	161 675	262 144
прочие кредиторы	625	19 612	17 757
из них:			
авансы полученные	626	377	434
<b>Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов</b>	<b>630</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Доходы будущих периодов</b>	<b>640</b>	<b>73 397</b>	<b>61 464</b>
<b>Резервы предстоящих расходов</b>	<b>650</b>	<b>279 029</b>	<b>402 218</b>
<b>Прочие краткосрочные обязательства</b>	<b>660</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Итого по разделу V</b>	<b>690</b>	<b>858 037</b>	<b>1 172 174</b>
<b>БАЛАНС</b>			
<b>СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах</b>			
<b>Арендованные основные средства</b>	<b>910</b>	<b>652 933</b>	<b>178 940</b>
в том числе:			
по лизингу	911	365 849	35 475
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	6 533	73 303
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	2 087	3 985
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	65 084	140 142
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	-	-
Износ жилищного фонда	970	1 121	1 284
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	1 625	1 971
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	43 080	61 463
Стоимость других ценностей	991	107 878	138 601
<b>СПРАВКА о стоимости чистых активов</b>			
<b>Чистые активы</b>	<b>995</b>	<b>14 372 805</b>	<b>15 149 733</b>

## ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за 2009 год

Организация   ОАО "Северные магистральные нефтепроводы"  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности   транспортирование по трубопроводам нефти  
Организационно-правовая форма / форма собственности  
открытое акционерное общество/частная  
Единица измерения: тыс. руб.

Форма № 2 по ОКУД  
Дата (год, месяц, число)  
по ОКПО  
ИНН  
по ОКВЭД  
по ОКОПФ/ОКФС  
по ОКЕИ

Коды
0710002
09 \12 \ 31
00139672
1102016594
60.30.11
47   16
384

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	10 657 732	6 689 963
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(8 418 613)	(5 377 492)
<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	<b>029</b>	<b>2 239 119</b>	<b>1 312 471</b>
Коммерческие расходы	030	(3 378)	-
Управленческие расходы	040	(1 182 329)	(982 872)
<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>050</b>	<b>1 053 412</b>	<b>329 599</b>
<b>Прочие доходы и расходы</b>			
Проценты к получению	060	1 003	368
Проценты к уплате	070	-	-
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие доходы	090	603 959	404 053
Прочие расходы	100	(459 429)	(645 348)
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>140</b>	<b>1 198 945</b>	<b>88 672</b>
Отложенные налоговые активы	141	19 044	2 866
Отложенные налоговые обязательства	142	(85 353)	(53 922)
Текущий налог на прибыль	150	(341 742)	(141 409)
Налог на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие налоговые периоды	151	(2 014)	(11 009)
Иные аналогичные обязательные платежи	160	(93)	(465)
Отложенные налоговые активы по выбывшим объектам учета	161	-	-
Отложенные налоговые обязательства по выбывшим объектам учета	162	-	-
<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	<b>190</b>	<b>788 787</b>	<b>(115 267)</b>
<b>СПРАВОЧНО.</b>			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	170 623	182 193
Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	210	2 403	(351)
Разводненная прибыль (убыток) на акцию (руб.)	220	-	-

### ***3. Условия договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии***

В 2009-2010 гг между ОАО «СМН» и филиалом ОАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» действует договор на передачу электрической энергии на следующих условиях:

## **ДОГОВОР ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

### **1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

1.1 Стороны договорились понимать используемые в Договоре термины в следующем значении:

***Потребители*** – физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию у гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации<sup>1</sup>) для собственных нужд, и имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, и (или) приобретающие электроэнергию в целях её перепродажи, в том числе исполнители коммунальных услуг.

Перечень потребителей определяется Сторонами в Приложениях №1.1 и №1.2 к Договору.

***Непосредственно присоединенная сетевая организация (НПСО)*** – сетевая организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно технологически присоединенными к электрическим сетям Исполнителя, по которым производится передача электрической энергии. В целях Договора стороны не относят к НПСО организации, осуществляющие деятельность по генерации электроэнергии, и Заказчика.

***Точка приема*** – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором электрическая энергия, подлежащая к передаче по Договору, поступает в электрическую сеть Исполнителя, и в котором электрическая сеть Исполнителя технологически присоединена к сетям Заказчика или к сетям организаций, осуществляющих деятельность по генерации электроэнергии, и присоединенным к сетям Заказчика.

***Точка отпуска*** – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором производится отпуск (передача) полученной в точках приема электрической энергии из сети Исполнителя в электрическую сеть Потребителя либо НПСО.

Точки отпуска электроэнергии из сети Исполнителя определяются Сторонами в Приложении № 1 к Договору.

***Средства учёта (приборы учета)*** – совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учёт электроэнергии (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счётчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно – измерительные системы и их линии связи) и соединённых между собой по установленной схеме.

***Владельцы энергооборудования*** – любые юридические и физические лица, владеющие на любом законном основании энергооборудованием, в установленном порядке технологически присоединенном к электрической сети.

***Заявленная мощность*** - заявляемая гарантирующим поставщиком/энергосбытовой организацией или потребителем предельная величина потребляемой в текущий период

---

<sup>1</sup> К энергосбытовым организациям в целях настоящего Договора относятся, в том числе, организации, осуществляющие деятельность по (генерации), и имеющие присоединения энергопринимающих устройств Потребителей электроэнергии (мощности) к сети Исполнителя через энергетические установки организаций – производителя электроэнергии.

регулирования мощности и определенная соглашением между гарантирующим поставщиком/энергосбытовой организацией (потребителем) и сетевой организацией, исчисляемая в мегаваттах;

**Присоединенная мощность** - совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети (в том числе опосредованно) трансформаторов и энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии, исчисляемая в мегавольт-амперах;

**Максимальная (разрешенная) мощность** - величина электрической мощности, которую сетевая организация разрешила Потребителю на основании технических условий отбирать из своей сети.

1.2 Исполнитель при оказании услуг по Договору осуществляет передачу электрической энергии по электрическим сетям, которыми он владеет и пользуется на праве собственности или на ином законном основании. Копии правоустанавливающих документов предоставляются Исполнителем Заказчику не позднее 30-ти (тридцати) календарных дней с момента заключения сторонами Договора. Об изменении прав Исполнителя на владение (пользование) объектами электросетевого хозяйства Исполнитель извещает Заказчика не менее чем за 10 (десять) рабочих дней до дня планируемых изменений и направляет Заказчику заверенные копии соответствующих правоустанавливающих документов в 3-х дневный срок с даты их получения.

1.3 В целях Договора при определении объема передаваемой энергии стороны определили, что под термином «электрическая энергия» понимается активная электрическая энергия.

1.4 Исполнитель и Заказчик вправе привлекать третьих лиц для исполнения обязательств по снятию показаний приборов учета, формированию данных об объемах переданной электроэнергии, работ с приборами учета. Стороны несут ответственность за действия привлекаемых третьих лиц.

## **2 ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

2.1 Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии от точек приема и до точек отпуска путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании (далее – объекты электросетевого хозяйства Исполнителя), а Заказчик обязуется оплачивать эти услуги по индивидуальному тарифу, утвержденному Службой Республики Коми по тарифам.

2.2 Исполнитель обязуется урегулировать с НПСО отношения технического характера по обеспечению межсетевому взаимодействию в соответствии с требованиями законодательства РФ и условиями Договора.

2.3 В случае, если в период действия Договора изменятся точки отпуска (приема) энергии между сетями Исполнителя и НПСО, объемы присоединенной мощности в этих точках, произойдет замена средств учета или изменится схема учета, либо произойдет замена одной НПСО на другую, то стороны вносят изменения в соответствующие приложения к Договору путем обмена письмами. Приложения №1.1, №1.2, №2 и №3 подлежат переоформлению ежегодно по состоянию на 01 января.

2.4 В случае, если после заключения Договора произойдет изменение состава потребителей энергии, для которых производится передача энергии (мощности), то Стороны вносят изменения в соответствующие приложения к Договору путем обмена письмами между Исполнителем и Заказчиком или иным письменным согласованием с последующим оформлением в течение 3-х календарных месяцев соответствующих изменений дополнительными соглашениями к Договору.

### **3 ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**

#### **3.1 Стороны обязуются:**

3.1.1 При исполнении обязательств по Договору руководствоваться действующими нормативно-правовыми актами РФ.

3.1.2 Ежеквартально, либо в иные сроки, необходимые сторонам, производить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по Договору, путем составления соответствующего «Акта сверки расчетов».

3.1.3 Соблюдать требования Системного оператора, иных вышестоящих по отношению к Заказчику и/или Исполнителю субъектов оперативно-диспетчерского управления, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электроэнергии, а также требования в части установки и настройки устройств противоаварийной автоматики.

3.1.4 Соблюдать нормативно-правовые акты РФ, регламентирующие режим потребления (генерации) реактивной энергии (мощности) сетевыми организациями и присоединенными к ним потребителями.

#### **3.2 Заказчик имеет право:**

3.2.1 Направлять Исполнителю мнения собственных или сторонних специалистов, иные заключения, об изменении эксплуатационного состояния, о проведении ремонтных работ, модернизации в отношении объектов электросетевого имущества, находящегося в собственности Исполнителя или на ином законном основании.

3.2.2 Подавать Исполнителю обязательные для исполнения заявки на ограничение и возобновление режима энергопотребления Потребителей в соответствии с условиями настоящего Договора.

#### **3.3 Заказчик обязуется:**

3.3.1 Производить оплату оказанных Исполнителем услуг в сроки, порядке и на условиях, определенных настоящим Договором.

3.3.2 По требованию Исполнителя предоставлять ему сертификаты качества электроэнергии.

3.3.3 Осуществлять эксплуатацию и круглосуточное оперативное управление электроустановками, находящимися в управлении и (или) ведении Исполнителя в соответствии с законодательством РФ и нормативно-техническими актами.

3.3.4 Обеспечивать работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований к эксплуатации в работе принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании устройств релейной защиты и противоаварийной и режимной автоматики, приборов учета электроэнергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержаний требуемых параметров надежности и качества электрической энергии.

3.3.5 Сообщать Исполнителю обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета, находящихся на балансе Заказчика и используемых для расчёта объёмов электроэнергии по настоящему Договору.

3.3.6 Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов учета, находящихся в пределах границ балансовой принадлежности Заказчика. В случае привлечения третьих лиц, Заказчик по запросу Исполнителя предоставляет ему документы, подтверждающие полномочие третьих лиц на оказание услуг Заказчику по снятию показаний.

3.3.7 Обеспечить уполномоченным представителям Исполнителя, имеющим право снятия показаний приборов учета в электроустановках Заказчика на основании утвержденного списка, беспрепятственный доступ к приборам учета, находящимся на балансе Заказчика, для списания показаний в целях определения объема услуги по Договору.

3.3.8 Направлять Исполнителю в трехдневный срок копии поступающих Заказчику претензий, жалоб и заявлений либо запросов (писем и т.д.) по вопросам надежности и качества

снабжения электроэнергией, если эти вопросы связаны с работой объектов электросетевого хозяйства Исполнителя.

3.3.9 Выполнять иные обязательства, предусмотренные Договором, приложениями к нему и законодательством РФ.

### **3.4 Исполнитель имеет право:**

3.4.1 Требовать оплаты оказанных им услуг в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных Договором.

3.4.2 Требовать предоставления показаний приборов учета, снятие которых в соответствии с Договором производит Заказчик.

3.4.3 Требовать от Заказчика беспрепятственного доступа уполномоченных представителей Исполнителя к приборам учета, находящимся на балансе Заказчика и установленным на непосредственной балансовой границе между электрическими сетями Заказчика и Исполнителя, для списания показаний в целях определения объема услуги по Договору.

3.4.4 Требовать от Заказчика предоставления документов, предусмотренных Договором.

3.4.5 Требовать от Заказчика выполнения иных принятых им на себя обязательств по Договору.

### **3.5 Исполнитель обязуется:**

3.5.1 Обеспечить передачу принятой в свою сеть электроэнергии от точек приема до точек отпуска в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств.

3.5.2 Осуществлять эксплуатацию и круглосуточное оперативное управление электроустановками, находящимися в управлении и (или) ведении Исполнителя в соответствии с законодательством РФ и нормативно-техническими актами.

3.5.3 Обеспечивать работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований к эксплуатации в работе принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании устройств релейной защиты и противоаварийной и режимной автоматики, приборов учета электроэнергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержаний требуемых параметров надежности и качества электрической энергии.

3.5.4 Ставить Заказчика и Гарантирующего поставщика (ЭСК) в известность о фактах нарушения электроснабжения Потребителей, об обстоятельствах, влекущих полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии.

3.5.5 Сообщать Заказчику обо всех нарушениях схем учета и неисправностях в работе средств учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета, находящихся на балансе Исполнителя.

3.5.6 Производить снятие показаний приборов учета по всем точкам приема и отпуска электроэнергии, за исключением приборов учета, находящихся в пределах балансовой принадлежности Заказчика.

3.5.7 В предварительно согласованное время предоставлять Заказчику (его уполномоченным представителям-третьим лицам), гарантирующему поставщику/энергосбытовой организации (его представителям) в соответствии с установленным порядком доступ к пунктам контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии (мощности), в которых Исполнитель обязан производить списание показаний в целях определения объема услуги по настоящему Договору. Проводить инструктаж представителей Заказчика, гарантирующего поставщика /энергосбытовой организации и иные действия, необходимые для допуска представителей Заказчика к электроустановкам Исполнителя.

3.5.8 Предоставлять Заказчику по его требованию в недельный срок однолинейные схемы участков электрических сетей Исполнителя, используемых для передачи электроэнергии Потребителям.

3.5.9 Направлять Заказчику и Гарантирующему поставщику (ЭСК) в 10-тидневный срок ответы на поступившие от Заказчика и Гарантирующего поставщика (ЭСК) претензии, жалобы, заявления Потребителей (иных лиц) по вопросам передачи электрической энергии.

3.5.10 Приостанавливать в порядке, установленном законодательством РФ передачу электрической энергии путем введения ограничения режима потребления электроэнергии Потребителями путем выполнения заявок Заказчика по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения.

3.5.11 Выполнять иные обязательства, предусмотренные Договором и законодательством РФ.

#### **4 ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

4.1 Ответственность Сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства фиксируется в актах разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

4.2 В целях распределения ответственности Сторон в случаях возникновения споров, связанных с возмещением ущерба, причиненного третьим лицам, стороны устанавливают следующие пределы ответственности.

Пределы ответственности Заказчика:

а) направление Заказчиком Исполнителю необоснованной заявки, инициатором которой является Заказчик, на введение ограничения режима потребления электроэнергии в отношении Потребителя (НПСО);

б) непредусмотренное Договором полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителям (НПСО), в том числе сверх сроков, определенных категорией надежности снабжения.

Пределы ответственности Исполнителя:

а) непредусмотренное Договором полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителям (НПСО), в том числе сверх сроков, определенных категорией надежности снабжения;

б) нарушение установленного порядка полного и (или) частичного ограничения / возобновления режима подачи потребления электроэнергии;

4.3 Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах ответственности Исполнителя.

4.4 Убытки в размере реального ущерба, причиненные Исполнителю в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком условий Договора, подлежат возмещению Исполнителю в порядке, предусмотренном законодательством РФ.

4.5 Убытки в размере реального ущерба, причиненные Заказчику в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий Договора, подлежат возмещению Заказчику в порядке, предусмотренном законодательством РФ.

4.6 В случае, если убытки, причиненные в результате действий (бездействия) Исполнителя гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации) вследствие необоснованного или ненадлежащего исполнения заявок на введение ограничения режима потребления, возобновления подачи энергии были возмещены ему Заказчиком, то последний вправе по своему усмотрению:

а) предъявить Исполнителю в порядке регресса требование о возмещении денежных средств, фактически уплаченных Заказчиком в пользу гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации), а также об уплате стоимости услуг Заказчика по передаче данного объема до сетей Исполнителя и возмещении иных расходов, связанных с передачей данного объема электроэнергии. В случае возмещения Исполнителем Заказчику указанных в настоящем подпункте сумм, Заказчик уступает Исполнителю полученное от ГП (энергосбытовой

организации) право требования к Потребителю уплаты денежных средств в объеме, не превышающем объем фактически полученных Заказчиком от Исполнителя денежных средств.

б) взыскать непосредственно с Потребителя по перешедшему к Заказчику требованию от ГП (энергосбытовой организации) об оплате стоимости электрической энергии, отпущенной Потребителю после предполагаемой даты введения режима потребления, указанной в уведомлении о полном и (или) частичном ограничении режима потребления.

4.7 В том случае, если Исполнитель не предоставляет (не своевременно предоставляет) Заказчику документы, подтверждающие объем услуг Исполнителя по настоящему договору, Заказчик вправе по своему усмотрению частично или в полном объеме приостановить исполнение встречного обязательства по оплате услуг по Договору до представления Исполнителем соответствующих отчетов.

4.8 При недопуске представителей Заказчика к пунктам контроля количества энергии со стороны Исполнителя, зафиксированного «Актом недопуска», Заказчик вправе приостановить исполнение встречного обязательства по оплате услуг по передаче электроэнергии в точке недопуска.

4.9 При выявлении Заказчиком обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий Договора и которые были неизвестны Заказчику на момент подписания акта об оказании услуг (в том числе поступление писем, претензий от Потребителя, энергосбытовой организации, гарантирующего поставщика), Заказчик вправе предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам.

4.10 Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению.

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме, немедленно при возникновении возможности.

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти, иных уполномоченных организаций, учреждений.

По требованию любой из сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

## **5 СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА**

5.1 Договор вступает в силу с момента подписания сторонами и действует по 31 декабря 2008 года. Обязательным условием вступления в силу настоящего договора является наличие утвержденного Службой Республики Коми по тарифам для Исполнителя тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

5.2 В случае, если ни одна из сторон не направила другой стороне в срок не менее чем за месяц до окончания срока действия Договора уведомление о расторжении Договора, либо о внесении в него изменений, либо о заключении нового договора, то Договор считается продленным на следующий календарный год на тех же условиях.

Если любой из сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение о заключении нового договора, то отношения сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями настоящего Договора.

5.3 При прекращении оказания услуг по передаче электрической энергии по каким-либо точкам отпуска, Исполнитель снимает показания приборов учета на момент прекращения и передает указанные данные Заказчику.

#### ***4. Сведения о тарифах на услуги по передаче электрической энергии.***

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2009 год установлены приказом Службы РК по тарифам №75/5 от 06.11.2008г

Приказ опубликован в газете «Республика» 11 ноября 2008 года.

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Тариф (без учета НДС)		
		ставка за содержание электрических сетей	ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	ИТОГО
		Руб/МВт в мес.	Руб/МВт.ч.	Руб/МВт.ч.
1	2	3	4	5
1	ОАО «Северные МН»	28329,22	7,01	184,6

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2010 год установлены приказом Службы РК по тарифам №113/12 от 15.12.2009г

Приказ опубликован в журнале «Ведомости нормативных актов органов государственной власти Республики Коми» №47 от 18 декабря 2009 года.

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф (без учета НДС)	
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)
		руб./МВт мес.	руб./МВтч.
1	2	3	4
1	ОАО «Северные МН»	35114,5	8,82

#### ***5. Сведения о размерах потерь, возникающих в электрических сетях***

Норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ОАО «СМН» не утвержден. В 2009 году технологические потери электроэнергии составили 1,701 млн.кВт.ч., в том числе по уровням напряжения: ВН – 1,315 млн.кВт.ч, СН II – 0,326 млн.кВт.ч, НН – 0,06 млн.кВт.ч, процентное соотношение размера потерь в сетях и количества переданной (в том числе для собственного потребления) электрической энергии за 2009 год – 0,558%.

#### ***6. Перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях***

В ОАО «Северные МН» мероприятия по снижению размеров потерь в сетях отсутствуют.

#### ***7. Информация о порядке закупки ОАО «СМН» электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости.***

ОАО «СМН» не закупает электрическую энергию для компенсации потерь в сетях.

**8. Перечень зон деятельности ОАО «СМН», как сетевой организации.**

<b>№ п/п</b>	<b>Объект ОАО «СМН» (НПС)</b>	<b>Местонахождение</b>
1	Уса	Респ.Коми, г.Усинск, головные сооружения
2	Сыня	Респ.Коми, Печорский р-он, п.Сыня
3	Печора	Респ.Коми, Печорский р-он, с.Кожва, Печорский лесхоз, левобережное лесничество, квартал 152-153
4	Чикшино	Респ. Коми, Печорский р-он, п.Чикшино
5	Зеленоборск	Респ.Коми, Печорский р-он, п.Зеленоборск
6	Таежная	Респ.Коми, Сосногорский р-он, Висское лесничество, квартал №9; Малоперское лесничество, квартал №101, 143-145
7	Ухта-1	Респ.Коми, г.Ухта-18, нефтепровод
8	ПСУ-Ухта	Респ.Коми, г.Ухта, ул.Строительная
9	БПТОиК	Респ.Коми, г.Ухта, Бельгопское шоссе
10	Синдор	Респ.Коми, Княжпогостский р-он, п.Синдор
11	Микунь	Респ.Коми, Усть-Вымский, г.Микунь

**9. Сведения о техническом состоянии сетей**

Техническое состояние электрических сетей ОАО «СМН» удовлетворительное.

За 2009 г. в ОАО «Северные МН» инцидентов, связанных с отключением потребителей услуг по передаче электрической энергии, не происходило.

**10. Сведения об общей пропускной способности каждого участка электрической сети.**

<b>№</b>	<b>Наименование центров питания</b>	<b>Общая пропускная способность.</b>	<b>Текущий резерв мощности, МВт</b>	<b>Планируемый резерв мощности на конец года, МВт</b>
		<b>Разрешенная мощность согласно техническим условиям, МВт</b>		
1	НПС Уса	10	0	0
2	НПС Сыня	7	0	0
3	НПС Печора	7	0	0
4	НПС Чикшино	7	0	0
5	НПС Зеленоборск	7	0	0
6	НПС Таёжная	7	0	0
7	НПС Ухта-1, ПСУ-Ухта	12	0	0
8	БПТОиК	0,275	0	0
9	НПС Синдор	7	0	0
10	НПС Микунь	10	0	0

***11. Отчет о выполнении годовых планов капитальных вложений и планов капитального ремонта.***

В ОАО «СМН» капитальных вложения в электрические сети в 2009 году не осуществлялись.

***12. Планы капитальных вложений и планы капитального ремонта.***

Капитальный ремонт и капитальные вложения в электросетевое хозяйство в 2010 году не планируются.

***13. Годовые графики капитального ремонта электросетевых объектов, согласованные с системным оператором.***

Годовые графики капитального ремонта электросетевых объектов, согласованные с системным оператором отсутствуют. Ограничения мощности по основным сечениям электрической сети в связи с ремонтными работами в 2010 году не планируются.

***14. Сведения о поданных заявках на технологическое присоединение и заключенных договорах на технологическое присоединение.***

ОАО «Северные МН» не производит технологическое присоединение потребителей.