



پنجمین کنفرانس شبکه‌های توزیع نیروی برق

سیستم حسابداری

برای شعب برق شرکتهای توزیع نیروی برق

ابوالفضل وقوعی

شرکت حسابرسی و خدمات مالی نیروی خراسان (حسانیر)

چکیده

شرکتهای توزیع نیروی برق به علت قلمرو وسیع فعالیت برای اجرای وظایف خود شب متعدد داشته و یا تأسیس خواهند نمود و لذا محتاج به داشتن روش حسابداری هستند که بتوانند عملکرد هر شعبه را بدست آورند تا مشخص گردد شعبه سود کافی جلب می‌نماید یا بر خلاف سایر شعب دارای زیان است. دوره وصول مطالبات شعب قابل قبول می‌باشد یا خیر.

در این مقاله برای رسیدن به مقاصد فوق «سیستم حسابداری» ارائه و پیشنهاد می‌گردد که قابل اجراء در کلیه شب شرکتهای توزیع برق در سطح ایران می‌باشد. در این سیستم از روش حسابداری غیر متمرکز که در آن هر شعبه دارای دفاتر و مدارک جداگانه و مستقل از اداره مرکزی می‌باشد استفاده شده است.

بطوری که در پایان دوره مالی هر شعبه قادر به تهیه ترازنامه و صورتحساب سود و زیان و ارسال آن به اداره مرکزی جهت تلفیق حسابها خواهد بود. فرمول و جداول استاندارد جهت سنجش مطلوبیت دوره وصول مطالبات ارائه گردیده است. نحوه نگهداری حسابهای دارایی ثابت، موجودی کالا، محاسبه درآمد شعب، معاملات بین شعب، تهیه صورتهای مالی تلفیقی و بالاخره جدول ثبت‌های حسابداری از جمله موارد مهم دیگری است که سعی شده بصورت روشن با توجه به محدودیت در ارائه تعداد صفحات در این مقاله عنوان گردد.

اهداف

شهرها و روستاها به هر اندازه که گسترش یابند به همان میزان شرکتهای توزیع نیروی برق برای ارائه خدمات در توزیع برق مجبور به افتتاح شعبه در محدوده فعالیت جغرافیایی خود هستند.

شعبه به واحدی اطلاق می‌شود که در فاصله‌ای از مرکز شرکت قرار گرفته باشد. بعنوان مثال شرکت توزیع برق خراسان دارای ۲۸ شعبه فروش برق در سال ۱۳۷۳ بوده است. اغلب مشاهده می‌گردد شرکتهای توزیع برق از سیستم متمرکز استفاده می‌کنند و برای مقایسه شب خود فقط به آمار فروش انرژی برق و انشعاب بسنه می‌نمایند. باید توجه داشت این روش کافی نبوده و موجب برداشت سطحی مدیران را فراهم می‌آورد. در صورتی که حسابها باید طوری نگاهداری شوند که بتوان نتیجه عملکرد هر شعبه را جداگانه بدست آورد تا مشخص گردد که آیا هر شعبه سود کافی بدست می‌آورد یا خیر؟ و اگر شعبه‌ای برخلاف سایر شعب دارای زیان است علل آن بررسی گردد. همچنین سایر نسبت‌های کلیدی حسابداری (مانند دوره وصول مطالبات) از اعداد مقبول برخوردارند یا خیر؟ هدف سیستم حسابداری که نزد شماست رسیدن به مقاصد فوق است.

روش حسابداری

از نقطه نظر روش، حسابداری شب به دو صورت زیر انجام می‌گیرد:

- الف) شبی که کلیه مدارک حسابداری آنها در مرکز شرکت توزیع (اداره مرکزی) نگاهداری می‌شود، در این صورت شب به نگهداری مجموعه کامل دفاتر نیازی ندارد.
- ب) شبی که مدارک حسابداری جداگانه و مستقل از اداره مرکزی نگاهداری می‌کنند که در این صورت یک سری کامل دفاتر و مدارک حسابداری در شب نگهداری می‌گردد. اگر این اصل مهم را پذیریم که هر مدیر و رئیسی مسئولیت اقدامات خود را باید پذیرد و در مقابل آن پاسخگو باشد، حتماً روش دوم را توصیه خواهیم کرد. در سیستم حسابداری پیشنهادی نیز این روش برگزیده شده است. در این روش شب مجموعه کاملی از مدارک حسابداری را نگهداری می‌کند و معاملات ثبت شده باید شامل همه هزینه‌ها و درآمدهای قابل کنترل باشد که مدیر شب مسئول آن است. بعارت دیگر اگر مدیر شب مسئولیت همه دارایی‌ها، بدھی‌ها، دریافت‌ها و مخارج شب را بهده دارد مدارک حسابداری شب نیز باید

تعاریف

شعبه برق: شعبه برق به واحدی اطلاق می‌شود که در فاصله‌ای از مرکز شرکت واقع شده و مسئولیت فروش انرژی و انشعاب برق را به عهده دارد.

شعبه برق در چارت‌های سازمانی شرکتهای توزیع تحت عنوانی «قسمت برق منطقه»، «ناحیه برق»، «اداره برق» و یا آسمانهای مشابه نامگذاری شده‌اند. شرکتهای توزیع برق می‌توانند به هنگام پیاده نمودن این سیستم حسابداری نام شعبه برق را بعنوانی مطابق چارت سازمانی خود تبدیل نمایند.

اداره مرکزی: منظور مراکز شرکتهای توزیع می‌باشد که محل استقرار مدیر عامل و معاونین و مدیر امور مالی می‌باشد.

سرمايه‌گذاري در شعبه برق: اداره مرکزی برای نگهداري حساب شعب برق خود از اين عنوان حساب در دفاتر خود استفاده خواهد نمود و بحسب مورد پسوندي (مطابق نام شعبه) به آن اضافه خواهد نمود مانند سرمايه‌گذاري در شعبه برق نيشابور. در اين مورد در اصول سیستم حسابداری بيشتر توضيح داده شده است.

اصول سیستم حسابداری برای شب برق شرکتهای توزیع نیرو

۱- افتتاح حساب‌های متقابل

اداره مرکزی در دفاتر خود يك حساب تحت عنوان «سرمايه‌گذاري در شعبه برق» باز خواهد نمود. اين حساب در مقابل ارسال وجهه و کالا از اداره مرکزی به شب برق بدھکار و در مقابل دریافت وجهه و کالا از شب برق بستانکار خواهد شد. در مقابل شب برق نيز يك حساب تحت عنوان «اداره مرکزی» در دفاتر خود افتتاح می‌نماید اين حساب نيز در مقابل ارسال وجهه و کالا به اداره مرکزی بدھکار و در مقابل دریافت وجهه و کالا از اداره مرکزی بستانکار خواهد شد.

توضیح: حساب «سرمايه‌گذاري در شب برق» را بعضی‌ها «حساب جاري شب برق» و برخی «حساب تنخواه گردان شب برق» نامگذاری می‌کنند بعقیده نگارنده چون وجهه و کالاهای ارسالی از مرکز به شب نماینده ميزان حقوق اداره مرکزی در دارايهای خالص شده است عنوان سرمايه‌گذاري در شب مناسب‌تر از سایر عنوان‌ها می‌باشد.

۲- تسهیم هزینه‌های مشترک

اداره مرکزی بعنوان یک مرکز عملیات حسابداری و کنترل ارائه خدمت می‌کند و طبعاً هیچگونه فروش انرژی و انتساب برق انجام نمیدهد، لذا بیشتر هزینه‌های آن نظیر قراردادهای بیمه (مانند بیمه عمر کل کارکنان) و مالیات‌های پرداختی بابت درآمد شرکت و یا هزینه اجاره دارایها و یا هزینه‌های تبلیغات و روابط عمومی و نظایر آن که در سودآوری تمام شعب مؤثر هستند باید بر اساس نسبت‌های صحیح سرشکن و گزارش شده و شعب به ثبت این هزینه‌ها اقدام نمایند. (به بند ۱۳ ردیف ۱۱ ثبت‌های حسابداری مراجعه فرماید.)

۳- نحوه نگهداری حساب دارایی‌های ثابت

حساب دارایی‌های ثابت شعبه برق و همچنین ذخیره استهلاک مربوط به این دارایها به دو صورت ممکن است نگهداری گردد.

۳-۱- در دفاتر اداره مرکزی ۳-۲- در دفاتر شعبه برق

در هر دو صورت فوق برای واقعی بودن سود و زیان شعبه برق، استهلاک بعنوان یک هزینه در صورت سود و زیان شعبه برق منعکس خواهد شد.
اگر حساب دارایی‌های ثابت تمام شعب در دفاتر اداره مرکزی نگهداری گردد هزینه استهلاک کل دارایی‌های شرکت محاسبه و سپس مطابق بند ۲ فوق و با توجه به فهرست دارایی‌های ثابت هر شعبه برق نسبت به تسهیم آن به شعب مربوطه اقدام خواهد شد و شعب برق نیز به ثبت این هزینه‌ها در دفاتر خود اقدام خواهند نمود (به بند ۱۳ ردیف ۹ ثبت‌های حسابداری مراجعه فرماید) اما اگر حساب دارایی‌های ثابت در دفاتر شعبه نگهداری شود هزینه استهلاک توسط شعبه محاسبه و در حسابهای مربوط ثبت خواهد گردید (به بند ۱۳ ردیف ۱۰ مراجعه فرماید)

۴- روش نگهداری مقادیر موجودی کالا

حساب موجودی کالا را به دو روش زیر نگهداری می‌کنند:

۱-۴- روش ثبت ادواری موجودی کالا ۴-۲- روش ثبت دائمی موجودی کالا
اجرای روش ثبت ادواری موجودی کالا که در آن مدارک ثبت دائمی در مورد میزان کالاهای خریداری شده و یا خارج شده از ابیار و تعداد موجودی نگهداری نمی‌شود، در حسابداری متحده‌الشكل حسابداری صنعت برق مجاز نمی‌باشد زیرا اطلاعات لازم مربوطه به موجودی‌های کالا در هر مقطع زمانی به آسانی قابل بررسی و در دسترس نخواهد بود. بنابراین

روش ثبت دائمی موجودی کالا که در آن بعد از هر ورود یا خروج کالا از انبار مانده جدید موجودی باید در کاردهکس‌های انبار و کارت‌های حسابداری کالا ثبت شود. مورد عمل تمام شرکتهای توزیع برق در ایران بوده و در سیستم حسابداری شب برق ارائه شده نیز این روش مورد استفاده قرار می‌گیرد.

۵- روش قیمت‌گذاری کالاهای ارسالی از انبارهای اداره مرکزی به شب برق

قیمت‌گذاری کالای ارسالی به شب به یکی از سه روش زیر انجام می‌گیرد :

- ۱-۵-۲- به قیمت تمام شده
- ۱-۵-۳- به قیمت فروش

در شرکتهای توزیع برق ایران چون ارسال کالا به شب برق برای فروش آن کالاها نمی‌باشد (بلکه مظور فروش انشعباب برق است نه کالا) بنابراین ارسال کالا به شب برق به روش «قیمت تمام شده» انجام می‌گیرد. و روش‌های ۱-۵-۲ و ۱-۵-۳ مورد نخواهد داشت.

۶- نحوه ثبت معاملات بین شب

با وجود اداره مرکزی در شرکتهای توزیع برق و انتظار کارآئی در مدیریت موجود در آن کمتر نیاز بوجود می‌آید که دارایی‌ها (وجه نقد - کالا و ...) از یک شب به برق به سایر شب انتقال یابد. در عین حال اگر چنین امری ضرورت پیدا کرد باید مراتب زیر رعایت گردد :
معمولًا یک شب نمی‌تواند یک حساب متقابل در دفتر کل با سایر شب داشته باشد، بدھکار شدن حساب «سرمایه‌گذاری در شب برق ب» با بت کالای ارسالی در دفاتر شب برق الف مناسب نیست و بجای آن باید حساب اداره مرکزی بدھکار گردد. (به ثبت‌های حسابداری مدرج در بند ۱۳ ردیف‌های ۳ و ۴ توجه فرماید)

۷- چگونگی احتساب هزینه حمل و تخلیه کالا

طبق روش متحدد الشکل حسابداری صنعت برق ایران هزینه حمل و تخلیه یک کالا باید به قیمت خرید آن افزوده گردد. پس اگر کالایی از اداره مرکزی به شب برق حمل گردد در شب برق هزینه حمل فاکتور شده از اداره مرکزی به قیمت کالا افزوده خواهد شد (به ثبت‌های حسابداری در بند ۱۳ ردیف ۲ توجه فرماید) اما اگر کالایی از اداره مرکزی به شب برق الف ارسال و کرایه حمل آن نیز پرداخت گردد و سپس طبق دستور اداره مرکزی از شب برق الف به شب برق ب حمل شود و کرایه حمل آن توسط شب برق الف پرداخت شود، چنین هزینه‌های

حملی که ناشی از برنامه‌ریزی غلط انتقال اولیه کالا حاصل می‌گردد باید به قیمت موجودی کالا اضافه گردد بلکه باید به حساب هزینه اداره مرکزی منظور گردد. زیرا افزایش ارزش دفتری موجودی کالا به این دلائل توجیه پذیر نخواهد بود (به ثبت‌های حسابداری بند ۱۳ ردیف ۳ مراجعه فرماید).

ثبت هزینه‌های حمل اضافی در ارتباط با انتقال کالا از یک شعبه به شعب دیگر در حقیقت نوعی از کنترل‌های حسابداری مدیریت است که زیان‌های تحقق یافته از تصمیم‌گیری و برنامه‌ریزی‌های اشتباه را سریعاً شناسایی می‌کند. این نکته را باید توجه داشت که در شناسایی هزینه‌های حمل اضافی کالا بین شعب برق بعنوان یک هزینه تخصیص یافته به اداره مرکزی، فرض بر این بود که تصمیم‌گیری در مورد انتقال کالا به عهده اداره مرکزی بوده است اما اگر رئیس شعبه‌ای مجاز به دادن دستور و داشتن اختیار در مورد انتقال کالا بین شعب باشد هزینه‌های حمل اضافی باید بعنوان هزینه اختصاص یافته به شعب برق فوق ثبت شود (به ثبت‌های حسابداری بند ۱۳ ردیف ۴ مراجعه نماید).

۸- محاسبه درآمد شعب برق

در شرکتهای توزیع درآمدهای ناشی از فروش برق که بر مبنای صورت حساب‌های مصرف برق مشترکین در هر دوره محاسبه می‌گردد متعلق به این شرکتها نبوده بلکه مالک آن شرکتهای برق می‌باشند.

بالطبع درآمدی که توسط یک شعبه برق به روش فوق الذکر حاصل می‌آید درآمد (یا فروش) شعبه محسوب نشده و لذا قابل ثبت در صورت حساب سود و زیان نیز نمی‌باشد. برای محاسبه درآمد یک شعبه برق باید در نظر داشته باشیم که مطابق فرم‌های متحدد الشکل «قرارداد» که از سوی وزارت نیرو برای کلیه شرکتهای برق منطقه‌ای و شرکتهای توزیع برق ارسال شده است، شرکتهای توزیع برق (بانام بهره‌بردار) باید به نیابت از طرف شرکتهای برق منطقه‌ای (با نام مالک) در سراسر ایران خدمات توزیع و فروش برق و همچنین امور مربوط به بهره‌برداری، نگهداری، تعمیر شبکه توزیع نیروی برق و نیروگاههای محلی (در صورت وجود) را انجام دهند و در قبال آن به ازاء هر کیلووات ساعت برق مصرفی مشترکین در قبض برق مبلغ **A** ریال (مثلاً در سال ۱۳۷۳ در قرارداد برق خراسان با شرکت توزیع برق خراسان به مبلغ **۲/۲۳** ریال) از برق منطقه‌ای بابت انجام خدمات دریافت کند.

بنابراین برای محاسبه درآمد هر شعبه برق باید به روش ذیل عمل نماییم:
از آنجایی که صدور صورتحساب و تهیه جمع کیلووات برق مصرفی مشترکین تعرفه‌های

مختلف شعب برق تقریباً در تمام شرکتهای برق ایران بصورت ماشینی انجام می‌گیرد، لذا بدست آوردن آمار فروش برق مصرفی ماهانه و سالیانه هر شعبه برق به سهولت امکان پذیر خواهد بود. بنابراین :

۱-۸- ابتدا مقدار کیلووات برق مصرفی مشترکین هر شعبه برق را از خدمات ماشینی دریافت و بادداشت می‌نماییم.

۲-۸- از حاصل ضرب : «مبلغ هر کیلو وات ساعت برق مصرفی مطابق قرارداد × مقدار کیلووات ساعت برق مصرفی مشترکین شعبه» درآمد هر شعبه محاسبه می‌گردد. این درآمد در صورتحساب سود و زیان شعبه منظور می‌گردد.

توضیح ۱- توسعه شبکه‌های توزیع نیروی برق نیز به عهده شرکتهای توزیع برق است لیکن هزینه‌های آن از محل وجود دریافتی از مشترکین بابت برقراری انشعاب جدید تأمین و پرداخت شده و شامل مبلغ A ریال فوق الذکر نمی‌گردد.

توضیح ۲- شرکتهای توزیع نیروی برق در قبال بهره‌برداری و سرویس نگهداری و تعمیرات نیروگاههای محلی (در صورت وجود و یا مستثنی نشدن) به ازای هر کیلووات ساعت برق تولیدی مبلغ B ریال (مثلاً در قرارداد سال ۱۳۷۲ برق خراسان با شرکت توزیع ۱۱/۰۲ ریال و در قرارداد سال ۱۳۷۳ مبلغ ۹/۲۱ ریال) از شرکت برق منطقه‌ای (مالک) دریافت خواهند نمود بهتر است قراردادها به گونه‌ای تنظیم گردد که این مبلغ در A ریال گنجانیده شده و احتیاج به پرداخت و محاسبه دیگری نباشد.

توضیح ۳- شرکتهای توزیع نیروی برق مکلف به بهره‌برداری، تعمیر و نگهداری از شبکه روشنایی معابر می‌باشند و متقابلاً به ازاء هر کیلووات ساعت انرژی روشنایی معابر ۲ ریال از مالک دریافت خواهند نمود. در این مورد نیز بهتر است قراردادها به گونه‌ای تنظیم گردد که این مبلغ در A ریال گنجانیده شده باشد و احتیاج به پرداخت جداگانه نباشد.

۹- رفع مغایرت حساب‌های متناظر بین اداره مرکزی و شعب برق

در صورتی که کلیه داد و ستدۀای بین اداره مرکزی و شعب برق در دفاتر هر دو طرف وارد شده باشند مانند حساب «اداره مرکزی» در دفتر شعب با حساب «سرمايه گذاري در شعب» در دفاتر اداره مرکزی يكى بوده و مطابقت خواهد داشت و چنانچه اين مانده‌ها با هم اختلاف داشته باشند اين اختلاف باید ناشی از اين باشد که بعضی داد و ستدۀا در دفاتر يکطرف وارد شده ولی در دفاتر طرف دیگر عمل نشده‌اند. مثلاً كالاي ارسالی از اداره مرکزی تا تاريخ پایان

دوره مالی به شعبه برق الف نرسیده است. در این قبیل موارد شعبه برق الف باید حساب اداره مرکزی را بستانکار و حساب «کالای در بین راه» را بدھکار نموده تا به این ترتیب حساب‌های طرفین در تاریخ بستن حسابها با هم تطبیق نماید. یادآوری می‌گردد که در روش متحده‌شکل حسابداری شرکتهای برق کالای در بین راه یکی از اقلام دارایی (باکد حساب ۱۵۶) می‌باشد. تطبیق دو حساب «اداره مرکزی» در دفاتر شعب با «سرمایه‌گذاری در شعب» در دفاتر اداره مرکزی شبیه تطبیق ورفع مغایرت وجوه نقد بانک در دفتر کل شرکت با صورتحساب ارسالی از بانک می‌باشد.

۱۰- تهیه صورتحساب سود و زیان شعبه برق

در پایان هر دوره مالی شعب برق باید با استفاده از دفاتر خود یک حساب عملکرد سود و زیان تنظیم کرده و مانده آن را به حساب اداره مرکزی که به منزله حساب سرمایه شعبه است نقل می‌کند همچنانکه یک بازرگان مانده حساب سود و زیان را بحساب سرمایه خود انتقال میدهد، (به ثبت‌های حسابداری در بند ۱۳ ردیفهای ۱۸ و ۱۹ توجه نماید) حالا تنها حساب‌هایی که در دفاتر شعبه برق باز و باقی مانده است منحصر به حسابهای دارایی و بدھی خواهد بود که با ارسال یک نسخه از ترازنامه آزمایشی و حساب عملکرد سود و زیان شعبه برق به اداره مرکزی بطریقی که در بند ۱۱ عنوان خواهد شد با حسابهای مرکز تلفیق می‌گردد.

توضیح: تهیه صورتهای عملکرد سود و زیان شعب بر حسب میزان مدیریت و توانایی پرستن امور مالی و خدمات مشترکین شرکتهای توزیع می‌تواند به صورت یک ماهه، دو ماهه، سه ماهه، شش ماهه و یا حداقل یک ساله انجام گیرد، در این صورت ارزیابی مطلوبیت شعب برق به همین ترتیب ۱۲ مرتبه، ۶ مرتبه، ۴ مرتبه، ۲ مرتبه و یا حداقل یک مرتبه در طول سال قابل سنجش خواهد بود.

۱۱- تهیه صورتهای مالی تلفیقی اداره مرکزی و شعب برق

صورتهای مالی که بصورت جداگانه برای اداره مرکزی و شعب برق شرکتهای توزیع تهیه می‌شود فقط برای مقاصد داخلی است. این صورتهای مالی نیاز سایر استفاده کنندگان خارجی (مانند: وزارت نیرو، شرکتهای برق مربوط، وزارت امور اقتصادی و دارایی و ...) را بر طرف نمی‌سازد و بدین لحاظ در اختیار آنها قرار نمی‌گیرد. صورتهای مالی (ترازنامه و حساب عملکرد سود و زیان) باید وضعیت مالی یک شرکت

را بعنوان یک شخصیت حقوقی مستقل نشان دهد. بدین لحاظ باید صورتهای مالی شعب برق با صورتهای مالی اداره مرکزی شرکت توزیع تلفیق گردد و ترازنامه کلیه دارایی‌ها و بدهی‌ها سرمایه اعم از اداره مرکزی و شعب برق را بصورت یکجا نشان دهد همچنین صورت حساب سود و زیان نیز فروش‌ها و هزینه‌های شرکت را بصورت یکجا نمایان سازد. برای این منظور کلیه شعب برق باید یک نسخه از ترازن آزمایشی و حساب عملکرد سود و زیان خود را به اداره مرکزی ارسال نمایند تا اداره مرکزی با انجام اعمال ذیل بتواند نتیجه عملیات شعب برق را با حسابهای خود تلفیق نماید.

۱۱-۱- اداره مرکزی با صدور سند حسابداری مانده عملکرد سود و زیان هر شعبه برق را بستانکار (اگر زیان بود بدهکار) و حساب سرمایه‌گذاری آن شعبه برق را بدهکار (در مورد زیان -بستانکار) خواهد نمود. به ثبت حسابداری بند ۱۳ ردیف ۱۹ مراجعه فرماید) اکنون مانده حساب سرمایه‌گذاری در شعبه برق در دفاتر اداره مرکزی با مانده حساب «اداره مرکزی» در دفاتر شعبه برق (بعد از نقل سود یا زیان ویژه به این حساب) مطابق خواهد بود.

۱۱-۲- برای تهیه ترازنامه و صورت حساب سود و زیان یک شرکت که دارای شعب یا دفاتر حسابداری جداگانه باشد باید از کاربرگ استفاده نمود. در این سیستم نیز استفاده از آن تأکید می‌گردد. نام این کاربرگ را می‌توان «کاربرگ صورتهای مالی تلفیق شده اداره مرکزی و شعب برق» نامید (به شکل زیر):

شرکت توزیع برق

کاربرگ صورتهای مالی تلفیق شده اداره مرکزی و شعب برق الف و ب

۷ × ۱۲/۲۹

تلفیق	حذف	ترازن آزمایشی اصلاح شده				شرح
		اداره مرکزی	شعبه برق الف	شعبه برق ب	شعبه برق	
بدهکار	بستانکار	بستانکار	بستانکار	بستانکار	بستانکار	

فرم فوق برای تلفیق صورتهای مالی اداره مرکزی با دو شعبه برق ترسیم شده است، شرکتهای توزیع می‌توانند با اضافه نمودن شعب برق موجود به فرم مورد نیاز خود دست یابند. این کاربرگ برای ۲ منظور اصلی زیر تهیه می‌گردد:

الف) تلفیق مانده کلیه دارایی‌های مشابه و بدھی‌های مشابه اداره مرکزی و شعب برق با یکدیگر. مثلاً مانده کلیه حسابهای بانک اداره مرکزی و شعب برق با یکدیگر جمع شده و تحت عنوان موجودی بانک در ستون تلفیق و در ترازنامه شرکت نشان داده خواهد شد.

ب) حذف حسابهای متقابل- یعنی مانده حساب «اداره مرکزی» در مقابل حساب «سرمایه‌گذاری در شبے» حذف میگردد. در حقیقت چون مانده حساب سرمایه‌گذاری در شبے نماینده اختلاف داراییها و بدھیهای شعبه برق است لذا می‌توان آن را حذف و به جای آن داراییها و بدھیهای شعبه را با اقلام مشابه در اداره مرکزی تلفیق نمود. پس از اتمام تهیه کاربرگ ستون تلفیق طرف بدھکار نشان دهنده تمام داراییها و طرف بستانکار آن نشان دهنده مانده حساب سرمایه، اندوخته‌ها و سود و زیان و بدھیهای اداره مرکزی و شعب برق خواهد بود که قابل نقل به ترازنامه کل شرکت می‌باشد.

۱۲- دوره وصول مطالبات

بیش از ۹۰٪ درآمد شرکتهای برق از محل فروش انرژی برق حاصل می‌گردد، این درآمد صرف پرداختهای هزینه‌های جاری تولید (یا برق خریداری شده) و انتقال و توزیع و عمومی و اداری می‌گردد.

وجوهی که شرکتهای برق به شرکتهای توزیع بابت خدمات توزیع برق می‌پردازند از محل همین درآمدهاست.

طبعی است که وصول وجوه بهای انرژی برق مصرفی مشترکین بسیار مورد توجه شرکتهای برق باشد. چرا که سهل‌انگاری و کندی در وصول مطالبات، شرکت را در پرداخت هزینه‌ها با مشکلات جدی رویرو خواهد ساخت از طرف دیگر مطابق ماده ۹ فرم متحده شکل قرارداد خدمات توزیع برق با شرکتهای توزیع، چنانچه شرکتهای توزیع نسبت به وصول مطالبات معوقه مالک در زمان انعقاد قرارداد از مشترکین برق اقدامات قابل توجهی بعمل آورده که منجر به کاهش قابل ملاحظه مطالبات معوقه گردد شرکتهای برق مبالغی را بعنوان پاداش به شرکتهای توزیع مربوطه پرداخت خواهند نمود. این پاداش حداقل ۵٪ مبالغ وصولی خواهد بود.

با توجه به موارد فوق اهمیت توجه به «دوره وصول مطالبات» را در می‌یابیم. لذا شرکتهای توزیع باید دوره وصول مطالبات را برای کلیه شعب برق خود محاسبه و مشکلات شعبی را که مدت دوره وصول مطالبات آنها بیش از حد مجاز است مورد بررسی قرارداده و در رفع آن بکوشند.

نحوه محاسبه دوره وصول مطالبات

۱۲-۱- ابتدا مبلغ «متوسط مطالبات» را به شرح زیر بدست می آوریم :

$$\frac{\text{مطالبات انتهای دوره مالی} + \text{مطالبات ابتدای دوره مالی}}{2} = \text{متوسط مطالبات}$$

توضیح : مطالبات همان «حسابهای دریافتی از مشترکین» (کد حساب ۱۴۲) می باشد.

۱۲-۲- در قدم بعدی تعداد دفعات «گردش مطالبات» را به شرح زیر تعیین می کنیم :

$$\frac{\text{فروش دوره های مالی}}{\text{متوسط مطالبات}} = \frac{(\text{مطابق صورت حسابهای مصرف برق مشترکین})}{(\text{دفعات گردش مطالبات})}$$

۱۲-۳- در مرحله آخر تعداد روز «دوره وصول مطالبات» را مطابق فرمول زیر محاسبه می کنیم :

$$\frac{N \times \text{متوسط مطالبات}}{\text{فروش}} = \text{دوره وصول مطالبات (P)}$$

$$\frac{N}{\text{گردش مطالبات}} = \text{دوره وصول مطالبات (P)}$$

دوره وصول مطالبات به مفهوم متوسط مدتی است که از فروش شروع و به وصول مطالبات ختم می گردد.

N تعداد روزی است که می خواهیم برای آن دوره وصول مطالبات تعیین کنیم مثلاً اگر :

$$\text{روز ۳۶۵ یا ۳۶۰} \rightarrow N = \text{دوره وصول مطالبات سالیانه مورد نظر باشد}$$

$$\text{دوره وصول مطالبات از ابتدای سال تا ۲/۱۵} \rightarrow N = ۲ \times ۳۰ + ۱۵ = ۷۵ \text{ مورد نظر باشد}$$

$$\text{دوره وصول مطالبات از ابتدای سال تا ۷/۱۵} \rightarrow N = ۶ \times ۳۰ + ۱۵ = ۱۹۵ \text{ مورد نظر باشد}$$

در اینجا سوالی قابل مطرح شدن است :

بعد از اینکه مدت وصول مطالبات را بدست آوردهیم باید آن را با چه عددی مقایسه نماییم؟

جواب این است : مقایسه عدد بدست آمده (P) بستگی به «مدت دوره صورتحساب گیری» دارد. ماده ۲۶ آئین نامه تکمیلی تعرفه های برق (شماره ۲۹۵/۱۰۰ مورخ ۱۳۷۲/۱۲/۲۴) تعیین این مدت را با نظر شرکت های برق و تأیید

سیکل حسابداری	مدت دوره صورتحسابگیری	
	در طول سال	سالیانه
یک ماهه	$P \leq 15$ روز تا ۲۲	$P \leq 30$
دو ماهه	روز تا ۳۷	$P \leq 60$
سه ماهه	روز تا ۴۵	$P \leq 90$
چهار ماهه	روز تا ۶۰	$P \leq 120$
شش ماهه	روز تا ۱۰۰	$P \leq 180$

مثلاً در شرکت توزیع برقی که مدت دوره صورتحسابگیری آن دو ماهه است مقایسه دوره وصول مطالبات سالیانه آن (P) باید با ۶۰ روز اختلاف فاحشی نشان دهد. دوره وصول مطالبات ۱۰۰ روز (در مقایسه ۶۰ روز استاندارد) نشان دهنده کندی دستگاه وصول مطالبات و بر عکس هر چه دوره وصول مطالبات کوچکتر و به عدد ۶۰ نزدیک‌تر باشد نشانه پشتکار و فعالیت دستگاه وصول مطالبات شرکت مذبور خواهد بود.

مثال: اطلاعات زیر از مدارک حسابداری یک شرکت توزیع برق استخراج شده است:
 حسابهای دریافتی از مشترکین در:

اگر مدت دوره صورتحسابگیری در شرکت مذبور سه ماه و مبلغ فروش سالیانه انرژی برق مصرفی مشترکین مطابق صورتحساب ارسالی مبلغ ۱۶۹۱۵ میلیون ریال باشد مطلوبیت دوره وصول مطالبات شرکت مذبور به شرح زیر می‌باشد:

$$\text{میلیون ریال } 7049 = \frac{6269 + 7829}{2} = \frac{\text{مطالبات انتهای دوره} + \text{مطالبات ابتدای دوره}}{2} = \text{متوسط مطالبات}$$

$$\text{روز } 150 = \frac{360}{2/4} = \frac{\text{فروش}}{\text{متوسط مطالبات}} = \text{دوره وصول مطالبات} \implies \text{گردش مطالبات}$$

همانگونه که قبل ذکر شد دوره وصول مطالبات این شرکت با توجه به اینکه مدت دوره صورتحسابگیری آن سه ماه است باید معادل ۹۰ روز و یا به آن نزدیک باشد. اما عدد بدست آمده برای وصول مطالبات این شرکت یعنی ۱۵۰ روز تفاوت فاحشی با ۹۰ روز داشته و حاکی از عدم مطلوبیت و غیرفعال بودن واحد وصول مطالبات شرکت مذبور را می‌نماید، افزایش مانده حسابهای دریافتی از مشترکین از مبلغ ۷۸۲۹ به ۶۲۶۹ میلیون ریال (۱۵۶۰ میلیون ریال

مانده حسابهای دریافتی از مشترکین از مبلغ ۶۲۶۹ به ۷۸۲۹ میلیون ریال (۱۵۶۰ میلیون ریال افزایش) حاکی از این عدم مطلوبیت است. ۱۵۰ روز مختص شرکتهایی است که مدت دوره صورت حساب‌گیری آنها ۵ ماه تجویز شده باشد.

تذکر ۱ : نحوه محاسبه فروش یا درآمد یک شعبه که در صورتحساب سود و زیان آن شعبه منظور می‌گردد در بند ۸ به تفصیل ذکر گردید. اما آنچه به هنگام محاسبه دوره وصول مطالبات در مخرج کسر تحت عنوان فروش می‌نویسیم فروش برق بر اساس صورت حسابهای مصرفی برق ارسال شده جهت مشترکین خواهد بود. استفاده از این عدد برای سنجش مطلوبیت وصول مطالبات شعب برق و در نهایت شرکتهای توزیع بکار می‌رود و از این لحاظ منع وجود ندارد.

تذکر ۲ : به هنگام مقایسه و تجزیه و تحلیل مدت «دوره وصول مطالبات» با اعداد استاندارد شده باید توجه داشت همیشه تفاوت فاحش دلیل بر عدم کفایت واحد وصول یک شعبه برق نمی‌شود و باید دلائل دیگری را هم جستجو کرد. اهم این دلائل به شرح زیر است :

الف) افزایش مبلغ فروش در اثر افزایش نرخ تعرفه‌ها و یا مصرف زیاد انرژی برق توسط یک یا چند مشترک (مثلاً شروع بکار یک کارخانه یا شرکت تولیدی بزرگ) در روزهای پایان سال مالی که صورتحساب برق مصرفی برای مشترکین ارسال شده اما به لحاظ اینکه مبلغ عدمه وجود آن در سال بعد به حساب شرکت واریز می‌گردد باعث افزایش مبلغ بدھی مشترکین و در نتیجه صعود مدت P می‌گردد.

ب) شرکت توزیع برق برنامه منظمی برای تهیه صورتحساب برق مصرفی مشترکین خود ندارد. بعارت دیگر مدت دوره صورتحساب‌گیری در ضمن سال مدام در حال تغییر است مثلاً شرکت بعلت عدم برنامه‌ریزی و هماهنگی گاهی ۲ ماهه، گاهی ۳ ماهه و برخی موارد ۴ ماهه و ۵ ماهه و ... برای مشترکین خود صورتحساب ارسال می‌کند. در این صورت چنانچه دوره مدت وصول مطالبات بر اساس سیکلهای پایین (۲ ماهه و ۳ ماهه) محاسبه گردد عدد بدست آمده اختلاف فاحشی با دوره وصول استاندارد نشان خواهد داد.

ج) دوره وصول مطالبات را به موقع محاسبه نماییم. باید توجه داشت در ضمن سال صحیح نخواهد بود اگر بلافصله پس از تهیه صورتحساب برق مصرفی و صدور سند مربوطه [حسابهای دریافتی از مشترکین (۱۴۲) بدھکار - درآمد عملیات (۴۰۰) بستانکار] نسبت به محاسبه دوره وصول مطالبات اقدام نماییم. چراکه در اینصورت فرست لازم برای مشترکین جهت واریز وجه را در نظر نگرفته‌ایم. عموماً به هنگام تهیه

و محاسبه صورتحساب برق مصرفی مشترک از تاریخ محاسبه کامپیوتر عموماً ۱۵ روز تعیین می‌گردد بنابراین بعد از ارسال صورتحساب برق مصرفی در هر سیکل حسابداری باید مدت فوق در نظر گرفته شده و پس از جمع آوری مبالغ وصول شده از مشترکین بابت برق مصرفی و صدور سند مربوط یعنی :

【بانک (۱۳۱) بدھکار - حسابهای دریافتی از مشترکین (۱۴۲) بستانکار】

نسبت به محاسبه دوره وصول مطالبات و مقایسه آن با اعداد استاندارد اقدام نمایم. همچنین باید نسبت به زمان پرداخت وجوده توسط مشترکین و صدور سند حسابداری محاسبات خیلی دیر انجام گیرد. به مثال زیر توجه فرمایید: (اطلاعات زیر از مدارک حسابداری یک شرکت توزیع برق بدست آمده است).

مانده حسابهای دریافتی از مشترکین (۱۴۲) در تاریخ ۰۱/۰۱	450 میلیون ریال
محاسبه قبوض مصرف مشترکین و ارسال آنها در تاریخ ۳۱/۰۳	500 میلیون ریال
محاسبه قبوض مصرف مشترکین و ارسال آنها در تاریخ ۳۱/۰۶	500 میلیون ریال
محاسبه قبوض مصرف مشترکین و ارسال آنها در تاریخ ۳۰/۰۹	500 میلیون ریال
محاسبه قبوض مصرف مشترکین و ارسال آنها در تاریخ ۲۹/۱۲	550 میلیون ریال
شرکت توزیع مزبور از مدت دوره صورتحسابگیری سه ماهه استفاده نموده و مانده حسابهای دریافتی از مشترکین در پایان دوره، فقط فروش دوره آخر (۲۹/۱۲)	$7 \times 550 = 3850 \text{ میلیون ریال}$

می‌باشد بنابراین :

$$\text{متوسط مطالبات} = \frac{450 + 550}{2} = 500$$

$$\text{روز ۸۸} = \frac{\text{متوسط مطالبات} \times \text{دوره وصول مطالبات}}{\text{فروش}} = \frac{500 \times 36}{2050} = 87 / ۸ = 87 \text{ روز}$$

با توجه به اینکه عدد ۸۸ روز از دوره وصول مطالبات استاندارد کمتر است (روز ≤ 90) بنابراین دوره وصول مطالبات در این شرکت بسیار مطلوب عنوان می‌گردد.

حالا فرض کنید در پاییز $\times 7$ هستیم و می‌خواهیم مطلوبیت دوره وصول مطالبات شش ماهه اول سال را محاسبه کنیم. با توجه به مطلوبیت وصول مطالبات در این شرکت صحیح خواهد بود اگر حدوداً ۱۵ روز بعد از ارسال صورت حساب برق مصرفی مشترکین مربوطه به سه ماهه دوم سال $\times 7$ (یعنی در تاریخ $15/07 \times 7 = 105$) به محاسبه اقدام نمائیم اگر مانده حسابهای دریافتی از مشترکین در این تاریخ ۵۰ میلیون ریال باشد خواهیم داشت :

$$\text{میلیون ریال} = 250 = \frac{\text{مطالبات در ۱۵/۰۷} + \text{مطالبات در ۱/۱}}{2} = \frac{450 + 50}{2} = \text{متوسط مطالبات ۶ماهه}$$

$$\text{روز } ۴۹ = \frac{N \times \text{متوسط مطالبات}}{\text{فروش}} = \frac{۱۹۵ \times ۲۵۰}{۱۰۰} = ۴۸ / ۷۵$$

چون دوره وصول مطالبات کوچک‌تر از ($P \leq ۴۵$ تا ۵۲) است پس دوره وصول مطالبات بسیار مطلوب گزارش می‌شود. حالا فرض کنید این محاسبه را خیلی دیر نسبت به زمان واریز وجوه برق مصرفی مشترکین انجام دهیم. مثلًا در تاریخ $۹/۲۹$ × ۷ (مانده حسابهای دریافتی از مشترکین را صفر ریال در نظر می‌گیریم)

$$\text{متوسط مطالبات} = \frac{۴۵}{۲} = ۲۲۵ \quad \text{و در نتیجه:} \quad N = ۸ \times ۳۰ + ۲۹ = ۲۶۹$$

$$\text{روز } ۶۱ = \frac{۲۲۵ \times ۲۶۹}{۱۰۰} = ۶۰ / ۵ = ۶۰ \text{ دوره وصول مطالبات}$$

با مقایسه عدد بدست آمده (۶۱ روز) با دوره وصول مطالبات استاندارد ($P \leq ۴۵$ تا ۵۲) مطلوبیت مشاهده نمی‌شود اما این مطلب ناشی از به موقع انجام نشدن محاسبات می‌باشد نه عدم مطلوبیت واحد وصول مطالبات.

سیستم حسابداری برای ...

۱۳- بیت‌های حسابداری با توجه به آنچه در صفحات قبل عنوان گردید طرز بست سه‌باشی که در دناتر اداره مرکزی دشیار می‌شود را می‌توان پیش‌زیر خلاصه نمود:

سیستم حسابداری برای شعب برق شرکتهای توزیع نیرو نشان داد که بوسیله صورتهای مالی (ترازنامه و صورتحساب سود و زیان) که برای هر شعبه برق قابل استخراج است می‌توان مشکلات شعبی را که بر خلاف سایر شعب زیان و یا سود کافی نداشته و یا روند سود آنها را به نزول است مورد شناسایی و اصلاح قرارداد و در مقابل شعب با روند صعمودی سود را با پاداش‌های مادی و معنوی مورد تشویق و ترغیب قرارداد.

همچنین مشاهده گردید با محاسبه مدت دوره وصول مطالبات برای شعب برق می‌توان شعبی را که مدت وصول مطالبات آنها با مدت استاندارد اختلاف فاحش داشته و حاکم از کندی و سستی می‌نماید سریعاً مورد شناسایی قرارداده و برفع موانع و مشکلات و اصلاح و تقویت واحد وصول مطالبات از بروز کمبود نقدی که یکی از معضلات بزرگ قابل تسری به شرکت‌های برق و بعضی شرکت‌های تابعه (مانند نیروگاهها) نیز می‌باشد جلوگیری بعمل آورد.

۱۵- فهرست منابع و مأخذ

فارسی :

- ۱۵-۱- سجادی نژاد، حسن. «اصول دفتر داری و حسابداری بازرگانی» جلد سوم - انتشارات آموزشگاه حسابداری شرکت ملی نفت ایران - ۱۳۴۲
- ۱۵-۲- اکبری، فضل الله. «تجزیه و تحلیل صورتهای مالی» - نشریه شماره ۶۹ - انتشارات سازمان حسابرسی - ۱۳۶۶
- ۱۵-۳- شاهنگ، رضا. «حسابداری مالی» جلد دوم - نشریه شماره ۸۱ - انتشارات سازمان حسابرسی - ۱۳۶۸
- ۱۵-۴- «روش متحددالشكل حسابداری برای شرکتهای برق ایران» - دفتر بودجه و نظارت مالی وزارت نیرو - ۱۳۶۱

انگلیسی :

UNIFORM SYSTEM OF ACCOUNTS - FEDERAL POWER COMMISSION - U.S
GOVERNMENT PRINTING OFFICE WASHINGTON - MARCH 1965