

تبصره (۱۵)

بند (الف)

شرکت‌های تولید نیروی برق حرارتی دولتی و شرکت‌های برق منطقه‌ای مکلفند منابع تعیین شده در بودجه مصوب سالانه خود را پس از گردش خزانه به ترتیب به شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی و شرکت توانیر بابت رد دیون و یا سرمایه‌گذاری (احداث) در توسعه نیروگاه حرارتی و توسعه شبکه انتقال کشور پرداخت کنند.

بند (الف)

اطلاعات مبالغ پیش‌بینی شده در بودجه مصوب شرکت‌های تولید نیروی برق حرارتی دولتی و همچنین مبالغ اعمال حساب شده در اجرای مفاد حکم این بند، به شرح جدول شماره (۱) است:

جدول شماره (۱)

(مبالغ به میلیون ریال)

شماره طبقه‌بندی	نام شرکت	رد دیون	سرمایه‌گذاری (احداث) در توسعه نیروگاه‌های حرارتی	جمع	رد دیون	سرمایه‌گذاری (احداث) در توسعه نیروگاه‌های حرارتی	جمع	رد دیون	سرمایه‌گذاری (احداث) در توسعه نیروگاه‌های حرارتی	جمع	رد دیون	سرمایه‌گذاری (احداث) در توسعه نیروگاه‌های حرارتی	جمع
۲۹۵۵۴۰	شرکت تولید نیروی برق آذربایجان	-	۱۲۲,۴۰۸	۱۲۲,۴۰۸	-	۱۲۲,۴۰۸	۱۲۲,۴۰۸	-	۱۲۲,۴۰۸	۱۲۲,۴۰۸	-	۱۲۲,۴۰۸	۱۲۲,۴۰۸
۲۹۵۵۳۰	شرکت تولید نیروی برق اصفهان	-	۱۲۱,۵۷۲	۱۲۱,۵۷۲	-	۱۲۱,۵۷۲	۱۲۱,۵۷۲	-	۱۲۱,۵۷۲	۱۲۱,۵۷۲	-	۱۲۱,۵۷۲	۱۲۱,۵۷۲
۲۹۵۵۶۰	شرکت تولید نیروی برق تهران	-	۲۲۵,۰۶۵	۲۲۵,۰۶۵	-	۲۲۵,۰۶۵	۲۲۵,۰۶۵	-	۲۲۵,۰۶۵	۲۲۵,۰۶۵	-	۲۲۵,۰۶۵	۲۲۵,۰۶۵
۲۹۵۵۷۰	شرکت تولید نیروی برق خراسان	-	۱۰۸۱,۲۰۳	۱۰۸۱,۲۰۳	-	۱۰۸۱,۲۰۳	۱۰۸۱,۲۰۳	-	۱۰۸۱,۲۰۳	۱۰۸۱,۲۰۳	-	۱۰۸۱,۲۰۳	۱۰۸۱,۲۰۳
۲۹۵۵۸۰	شرکت تولید نیروی برق رامین	-	۷۷۱,۷۸۵	۷۷۱,۷۸۵	-	۷۷۱,۷۸۵	۷۷۱,۷۸۵	-	۷۷۱,۷۸۵	۷۷۱,۷۸۵	-	۷۷۱,۷۸۵	۷۷۱,۷۸۵
۲۹۵۶۲۰	شرکت تولید نیروی برق شهید رجایی	-	۳,۵۷۵,۸۹۴	۳,۵۷۵,۸۹۴	-	۳,۵۷۵,۸۹۴	۳,۵۷۵,۸۹۴	-	۳,۵۷۵,۸۹۴	۳,۵۷۵,۸۹۴	-	۳,۵۷۵,۸۹۴	۳,۵۷۵,۸۹۴
۲۹۵۵۹۰	شرکت تولید نیروی برق زاهدان	-	۵۱۱,۵۹۰	۵۱۱,۵۹۰	-	۵۱۱,۵۹۰	۵۱۱,۵۹۰	-	۵۱۱,۵۹۰	۵۱۱,۵۹۰	-	۵۱۱,۵۹۰	۵۱۱,۵۹۰
۲۹۵۶۰۰	شرکت تولید نیروی برق سازند	-	۱۸۰,۲۹۳۷	۱۸۰,۲۹۳۷	-	۱۸۰,۲۹۳۷	۱۸۰,۲۹۳۷	-	۱۸۰,۲۹۳۷	۱۸۰,۲۹۳۷	-	۱۸۰,۲۹۳۷	۱۸۰,۲۹۳۷
۲۹۵۶۵۰	شرکت تولید نیروی برق فارس	-	۲۰۶,۹۹۵	۲۰۶,۹۹۵	-	۲۰۶,۹۹۵	۲۰۶,۹۹۵	-	۲۰۶,۹۹۵	۲۰۶,۹۹۵	-	۲۰۶,۹۹۵	۲۰۶,۹۹۵
۲۹۵۶۶۰	شرکت تولید نیروی برق لوشان	-	۱۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۰	-	۱۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۰	-	۱۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۰	-	۱۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۰
۲۹۵۶۴۰	شرکت تولید نیروی برق شهید مفتح	-	۲,۱۰۵,۶۲۵	۲,۱۰۵,۶۲۵	-	۲,۱۰۵,۶۲۵	۲,۱۰۵,۶۲۵	-	۲,۱۰۵,۶۲۵	۲,۱۰۵,۶۲۵	-	۲,۱۰۵,۶۲۵	۲,۱۰۵,۶۲۵
۲۹۵۶۳۰	شرکت تولید نیروی برق شهید سلیمی	-	۲,۷۸۵,۰۳۳	۲,۷۸۵,۰۳۳	-	۲,۷۸۵,۰۳۳	۲,۷۸۵,۰۳۳	-	۲,۷۸۵,۰۳۳	۲,۷۸۵,۰۳۳	-	۲,۷۸۵,۰۳۳	۲,۷۸۵,۰۳۳
۲۹۵۵۵۰	شرکت تولید نیروی برق بندرعباس	-	۱,۷۸۹,۰۹۳	۱,۷۸۹,۰۹۳	-	۱,۷۸۹,۰۹۳	۱,۷۸۹,۰۹۳	-	۱,۷۸۹,۰۹۳	۱,۷۸۹,۰۹۳	-	۱,۷۸۹,۰۹۳	۱,۷۸۹,۰۹۳
۲۹۵۶۷۰	شرکت تولید نیروی برق یزد	-	۸۸۰,۷۲۷	۸۸۰,۷۲۷	-	۸۸۰,۷۲۷	۸۸۰,۷۲۷	-	۸۸۰,۷۲۷	۸۸۰,۷۲۷	-	۸۸۰,۷۲۷	۸۸۰,۷۲۷
۲۹۵۵۰۰	شرکت تولید نیروی برق بیستون	-	۱,۱۴۳,۵۹۱	۱,۱۴۳,۵۹۱	-	۱,۱۴۳,۵۹۱	۱,۱۴۳,۵۹۱	-	۱,۱۴۳,۵۹۱	۱,۱۴۳,۵۹۱	-	۱,۱۴۳,۵۹۱	۱,۱۴۳,۵۹۱
۲۹۵۶۱۰	شرکت تولید نیروی برق شاهرود	-	۳۶۸,۲۳۳	۳۶۸,۲۳۳	-	۳۶۸,۲۳۳	۳۶۸,۲۳۳	-	۳۶۸,۲۳۳	۳۶۸,۲۳۳	-	۳۶۸,۲۳۳	۳۶۸,۲۳۳
۲۹۵۴۹۰	شرکت تولید نیروی برق سهند	-	۲۲۱,۷۰۸	۲۲۱,۷۰۸	-	۲۲۱,۷۰۸	۲۲۱,۷۰۸	-	۲۲۱,۷۰۸	۲۲۱,۷۰۸	-	۲۲۱,۷۰۸	۲۲۱,۷۰۸
۲۹۵۴۸۰	شرکت تولید نیروی برق شیروان	-	۱,۸۶۲,۳۲۸	۱,۸۶۲,۳۲۸	-	۱,۸۶۲,۳۲۸	۱,۸۶۲,۳۲۸	-	۱,۸۶۲,۳۲۸	۱,۸۶۲,۳۲۸	-	۱,۸۶۲,۳۲۸	۱,۸۶۲,۳۲۸
۲۹۵۵۱۰	شرکت تولید نیروی برق کرمان	-	۲,۶۸۶,۴۸۲	۲,۶۸۶,۴۸۲	-	۲,۶۸۶,۴۸۲	۲,۶۸۶,۴۸۲	-	۲,۶۸۶,۴۸۲	۲,۶۸۶,۴۸۲	-	۲,۶۸۶,۴۸۲	۲,۶۸۶,۴۸۲
	جمع	-	۲۱,۹۴۰,۷۶۹	۲۱,۹۴۰,۷۶۹	-	۲۱,۹۴۰,۷۶۹	۲۱,۹۴۰,۷۶۹	-	۲۱,۹۴۰,۷۶۹	۲۱,۹۴۰,۷۶۹	-	۲۱,۹۴۰,۷۶۹	۲۱,۹۴۰,۷۶۹

با توجه به اینکه کلیه درآمدهای شناسایی شده در شرکت های تولید نیروی برق حرارتی، مستقیماً توسط شرکت مدیریت شبکه برق به حساب شرکت، مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی، واریز می گردد، لذا منابع تعیین شده در بودجه مصوب سالانه شرکت های مزبور در دفاتر این شرکت ها و شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی، اعمال حساب شده است.

با توجه به این که شرکت های تولید نیروی برق حرارتی صرفاً عهده دار تولید نیروی برق هستند، شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی دولتی، منابع حاصله را پس از گردش خزانه ای به طرح هایی که خود متولی اجرای آنها می باشد، به شرح جدول شماره (۲) اختصاص و پرداخت نموده است:

جدول شماره (۲)

شماره طبقه بندی	نام شرکت	شماره طبقه بندی	عنوان طرح توسعه نیروگاه حرارتی	مبلغ پرداختی
۲۲۹۳۰۰	شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی	۱۳۰۱۰۱۵۰۲۸	طرح ذغال سوز طیس	۱,۱۶۱,۱۷۶
		۴۰۶۰۱۲۶۸	طرح اصلاح سیستم خنک کننده مفتاح	۶۳۶,۲۰۷
		۴۰۶۰۱۱۰۱	طرح نیروگاههای گازی کوچک	۳۶۱,۷۸۸
		۱۳۰۱۰۱۵۰۰۴	طرح احداث نیروگاههای سیکل ترکیبی ۲۲ واحد	۳,۸۴۸,۹۳۹
		۱۳۰۱۰۱۵۰۳۵	طرح مطالعه و اجرای طرح های بازتوانی نیروگاههای فرسوده	۲,۳۱۷,۵۴۲
		۴۰۶۰۱۰۶۳	طرح احداث مخازن ذخیره سوخت مایع	۱۶۸,۹۹۴
		۴۰۶۰۱۰۹۷	فاز ۲ طرح ۶۰۰۰ مگاوات گازی	۶,۱۰۴,۷۱۴
		۴۰۶۰۱۰۸۱	طرح خصوصی	۱,۹۵۸,۶۲۸
		۴۰۶۱۵۰۰۱	طرح مطالعات نیروگاهی	۱۳,۲۰۰
		۴۰۶۰۱۰۹۰	طرح ساخت مواد تجهیزات و قطعات صنعت برق	۵۷۴,۴۵۱
		۱۳۰۱۰۱۵۰۰۱	طرح احداث نیروگاههای سیکل ترکیبی ۱۳ واحد	۱,۹۹۶,۱۳۰
		۱۳۰۱۰۱۵۰۳۹	توسعه و احداث نیروگاهها به روش بیع متقابل	۱۲۰,۵۵۵
		۴۰۶۰۱۰۸۶	طرح نیروگاه خورشیدی حرارتی یزد	۵۶۸,۰۰۴
		۱۳۰۱۰۱۵۰۲۴	طرح ساخت و توسعه بخاری	۸۴۰,۵۹۷۴
		۴۰۶۰۱۰۸۹	طرح تمهیدات	۱۲۸,۰۵۳
		۱۳۰۱۰۳۰۰۰۳	طرح فن آوری انرژی های نو - بهینه سازی انرژی	۶۲۵,۱۱۴
		۱۳۰۱۰۳۰۰۰۴	مطالعه راندمان نیروگاههای کشور	۱۱۵,۰۰۰
جمع			۲۸,۳۶۸,۶۹۹	

مغایرت مبلغ اعمال حساب شده در دفاتر شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی و مبالغ پرداختی به طرح ها در سال ۱۴۰۰، ناشی از عدم انجام کامل سرمایه گذاری موضوع مفاد حکم این بند می باشد که **مبین عدم رعایت حکم این بند است.**

اطلاعات مربوط به مبالغ دریافت شده از شرکت های تولید نیروی برق توسط شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی و مبالغ سرمایه گذاری شده طی سال های ۱۳۹۵ الی ۱۴۰۰ به شرح جدول شماره (۳) است:

جدول شماره (۳)

سال	مبالغ دریافتی از شرکت های تولید برق	مبلغ پرداخت شده به طرح ها	اضافه (کسری) پرداختی به طرح ها
۱۳۹۵	۱۳,۸۵۸,۱۸۵	۲,۸۷۵,۱۴۷	(۱۰,۹۸۳,۰۳۸)
۱۳۹۶	۱۳,۳۱۹,۷۱۶	۲,۸۱۶,۴۸۰	(۱۰,۵۰۳,۲۳۶)
۱۳۹۷	۱۴,۰۷۸,۸۷۴	۹,۵۰۱,۰۶۵	(۴,۵۷۷,۸۰۹)
۱۳۹۸	۱۳,۵۱۰,۴۲۳	۲۳,۴۴۷,۹۸۴	۹,۹۳۷,۵۶۱
۱۳۹۹	۳۰,۶۲۶,۶۱۴	۲۴,۵۱۳,۲۸۷	۳,۸۸۵,۶۷۳
۱۴۰۰	۳۸,۶۳۲,۶۵۷	۲۸,۳۳۶,۸۶۹	(۱۰,۳۰۵,۷۸۸)
جمع	۱۱۴,۰۲۶,۴۶۹	۹۱,۴۷۹,۸۳۲	(۲۲,۵۴۶,۶۳۷)

شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی مبلغ بیست و دو هزار و پانصد و چهل و شش میلیارد و ششصد و سی و پنج میلیون (۲۲,۵۴۶,۶۳۵,۰۰۰,۰۰۰) ریال طی سال های ۱۳۹۵ لغایت ۱۴۰۰، کمتر از مبالغ اعمال حساب شده در دفاتر بابت اجرای طرح های توسعه نیروگاه ها، پرداخت نموده است.

منابع پیش بینی شده در بودجه ابلاغی و مصوب شرکت های برق منطقه ای و پرداخت های صورت گرفته توسط شرکت مادر تخصصی توانیر، به شرح جدول شماره (۴) است:

جدول شماره (۴)

شماره طبقه‌بندی	عنوان شرکت	مبالغ تعیین شده در بودجه ابلاغی سازمان برنامه و بودجه بابت رد دیون و توسعه شبکه انتقال کشور	مبالغ تعیین شده در بودجه مصوب بابت رد دیون و توسعه شبکه انتقال کشور	مبالغ دریافت شده از شرکت‌های برق منطقه‌ای توسط شرکت مادر تخصصی توانیر بابت رد دیون و توسعه شبکه انتقال کشور	مبالغ پرداخت شده توسط شرکت مادر تخصصی توانیر به شرکت برق منطقه‌ای بابت رد دیون و توسعه شبکه انتقال کشور
۲۲۸۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای باختر	۳,۱۹۵,۵۴۱	۳,۱۹۵,۵۴۱	۱۸,۵۴۹,۸۵۱	۲,۵۶۳,۴۹۰
۲۲۶۵۰۰	شرکت برق منطقه‌ای گیلان	۳,۱۷۹,۷۳۷	۳,۱۷۹,۷۳۷	۲,۰۴۱,۹۰۰	۲,۷۹۶,۵۹۵
۲۲۶۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای مازندران	۵,۵۶۳,۴۵۰	۵,۵۶۳,۴۵۰	۱,۰۴۳,۲۷۱	۵,۱۳۶,۳۶۱
۲۲۳۵۰۰	شرکت برق منطقه‌ای آذربایجان	۸,۴۲۳,۸۸۹	۸,۴۲۳,۸۸۹	۲,۰۲۴,۹۹۷	۳,۲۹۰,۱۶۷
۲۲۴۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای غرب	۲,۳۳۵,۰۲۸	۲,۳۳۵,۰۲۸	۲,۱۳۳,۱۱۰	۱,۴۴۴,۵۹۱
۲۲۸۵۰۰	شرکت برق منطقه‌ای خوزستان	۸,۰۷۶,۷۲۳	۸,۰۷۶,۷۲۳	۱۹,۹۷۳,۳۹۷	۴,۶۰۱,۵۳۳
۲۲۲۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای فارس	۱۴,۷۶۷,۸۷۳	۱۴,۷۶۷,۸۷۳	۲۷,۰۹۸,۵۷۵	۹,۱۱۹,۲۹۳
۲۲۴۵۰۰	شرکت برق منطقه‌ای کرمان	۵,۸۰۰,۵۱۸	۵,۸۰۰,۵۱۸	۲۴,۶۴۵,۳۲۷	۴,۷۰۲,۴۰۳
۲۲۳۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای خراسان	۳,۲۶۷,۵۹۹	۳,۲۶۷,۵۹۹	۱۷,۶۵۰,۴۶۹	۳,۲۶۷,۵۹۹
۲۲۲۵۰۰	شرکت برق منطقه‌ای اصفهان	۳,۳۵۵,۴۴۸	۳,۳۵۵,۴۴۸	۲۸,۵۰۰,۹۳۳	۳,۳۵۵,۴۴۸
۲۲۵۵۰۰	شرکت برق منطقه‌ای هرمزگان	۲,۶۱۴,۱۳۴	۲,۶۱۴,۱۳۴	۱۹,۱۲۳,۸۲۷	۲,۲۴۸,۳۱۳
۲۲۵۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای سیستان و بلوچستان	۶,۰۹۵,۶۶۲	۶,۰۹۵,۶۶۲	۶۳,۶۹۴	۱,۸۲۷,۰۵۵
۲۲۹۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای زنجان	۱,۴۶۸,۶۴۳	۱,۴۶۸,۶۴۳	۲,۱۳۴,۵۵۹	۱,۴۶۸,۶۴۳
۲۲۹۱۰۰	شرکت برق منطقه‌ای سمنان	۹۴۲,۲۳۵	۹۴۲,۲۳۵	۱,۵۲۵,۱۸۶	۴۷۵,۸۸۰
۲۲۹۲۰۰	شرکت برق منطقه‌ای یزد	۱,۷۱۶,۵۴۰	۱,۷۱۶,۵۴۰	۱۶,۸۵۵,۴۴۳	۱,۷۱۶,۵۴۰
۲۲۱۵۰۰	شرکت برق منطقه‌ای تهران	۹,۲۰۲,۹۳۸	۹,۲۰۲,۹۳۸	-	۸,۱۲۰,۵۵۲
جمع شرکت‌های برق منطقه‌ای		۸۰,۰۰۰,۵۹۶۸	۸۰,۰۰۰,۵۹۶۸	۱۸۳,۲۶۳,۶۳۹	۵۶,۱۳۴,۴۶۳
۲۹۴۶۸۰	شرکت مدیریت شبکه برق ایران	۵,۹۵۹,۴۶۶	۵,۹۵۹,۴۶۶	-	۳۹,۰۰۰,۰۰۰
جمع کل		۸۵,۹۶۵,۴۳۴	۸۵,۹۶۵,۴۳۴	۱۸۳,۲۶۳,۶۳۹	۸۵,۱۳۴,۴۶۳

معادل هفتاد درصد (۷۰٪) بودجه مصوب شرکت‌های یادشده را به آنها پرداخت نموده که **مبین**

عدم رعایت مفاد حکم این بند است.

همچنین مبلغ بیست و نه هزار میلیارد (۲۹,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال از محل مبالغ

دریافتی مذکور را به شرکت مدیریت شبکه برق ایران بابت طرح دیسپاچینگ ملی و پشتیبان

پرداخت نموده است. پرداخت مبلغ مذکور، به شرکت مدیریت شبکه برق ایران، **مبین عدم**

رعایت مفاد حکم این بند است.

پرداخت اخیرالذکر موجب کاهش سهم شرکت‌های برق منطقه‌ای نسبت به بودجه

شرکت مادر تخصصی توانیر از مبلغ یکصد و هشتاد و سه هزار و سیصد و شصت و سه

میلیارد و ششصد و سی و نه میلیون (۱۸۳,۳۶۳,۶۳۹,۰۰۰,۰۰۰) ریال مبالغ دریافت شده، بر

اساس بودجه مصوب شرکت‌های برق منطقه‌ای، می‌بایست از محل مبالغ وصولی این بند مبلغ

هشتاد هزار و پنج میلیارد و نهصد و شصت و هشت میلیون (۸۰,۰۰۵,۹۶۸,۰۰۰,۰۰۰) ریال به

شرکت‌های مذکور جهت رد دیون و یا توسعه شبکه انتقال پرداخت می‌نمود، لیکن علی‌رغم

وصول کامل منابع این بند از سوی شرکت مادر تخصصی توانیر، مبلغ پنجاه و شش هزار و

یکصد و سی و چهار میلیارد و چهارصد و شصت و سه میلیون (۵۶,۱۳۴,۴۶۳,۰۰۰,۰۰۰) ریال

مصوب خود گردیده است.

شرکت مادر تخصصی توانیر مستندی دال بر هزینه مبلغ مابه‌التفاوت مبلغ وصولی از شرکت‌های زیرمجموعه و مبلغ پرداختی به شرکت‌های یادشده بالغ بر نود و هشت هزار و دویست و بیست و نه میلیارد و یکصد و هفتاد و شش میلیون (۹۸,۲۲۹,۱۷۶,۰۰۰,۰۰۰) ریال جهت توسعه شبکه انتقال برق کشور ارائه نموده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند است.**

عملکرد مبالغ پرداختی توسط شرکت مادر تخصصی توانیر به شرکت‌های برق منطقه‌ای پس از گردش خزانه جهت طرح‌های توسعه شبکه انتقال کشور از محل منابع موضوع این بند،

به شرح جدول شماره (۵) است:

جدول شماره (۵)		شماره (مبالغ به میلیون ریال)	
شماره طبقه‌بندی	عنوان شرکت	شماره طبقه‌بندی طرح	عنوان طرح توسعه شبکه انتقال کشور
۲۲۸۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای باختر	۱۳۰۱۰۱۵۰۰۹	طرح انتقال نیروی برق باختر
۲۲۶۵۰۰	شرکت برق منطقه‌ای گیلان	۱۳۰۱۰۱۵۰۱۹	طرح انتقال نیروی برق گیلان
۲۲۶۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای مازندران	۱۳۰۱۰۱۵۰۲۰	طرح انتقال نیروی برق مازندران
۲۲۳۵۰۰	شرکت برق منطقه‌ای آذربایجان	۱۳۰۱۰۱۵۰۰۶	طرح انتقال نیروی برق آذربایجان
۲۲۴۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای غرب	۱۳۰۱۰۱۵۰۱۶	طرح انتقال نیروی برق غرب
۲۲۸۵۰۰	شرکت برق منطقه‌ای خوزستان	۱۳۰۱۰۱۵۰۱۲	طرح انتقال نیروی برق خوزستان
۲۲۲۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای فارس	۱۳۰۱۰۱۵۰۱۷	طرح انتقال نیروی برق فارس
۲۲۴۵۰۰	شرکت برق منطقه‌ای کرمان	۱۳۰۱۰۱۵۰۱۸	طرح انتقال نیروی برق کرمان
۲۲۳۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای خراسان	۱۳۰۱۰۱۵۰۱۱	طرح انتقال نیروی برق خراسان
۲۲۴۵۰۰	شرکت برق منطقه‌ای اصفهان	۱۳۰۱۰۱۵۰۰۷	طرح انتقال نیروی برق اصفهان
۲۲۵۵۰۰	شرکت برق منطقه‌ای هرمزگان	۱۳۰۱۰۱۵۰۰۵	طرح انتقال نیروی برق هرمزگان
۲۲۵۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای سیستان و بلوچستان	۱۳۰۱۰۱۵۰۱۵	طرح انتقال نیروی برق سیستان و بلوچستان
۲۲۹۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای زنجان	۱۳۰۱۰۱۵۰۱۳	طرح انتقال نیروی برق زنجان
۲۲۹۱۰۰	شرکت برق منطقه‌ای سمنان	۱۳۰۱۰۱۵۰۱۴	طرح انتقال نیروی برق سمنان
۲۲۹۲۰۰	شرکت برق منطقه‌ای یزد	۱۳۰۱۰۱۵۰۲۱	طرح انتقال نیروی برق یزد
۲۲۱۵۰۰	شرکت برق منطقه‌ای تهران	۱۳۰۱۰۱۵۰۱۰	طرح انتقال نیروی برق تهران
۲۹۴۶۸۰	شرکت مدیریت شبکه برق ایران	۱۳۰۱۰۱۵۰۰۳	احداث مرکز دیسپاچینگ ملی و پشتیبان
جمع			۸۵,۱۲۴,۴۶۳

مبالغ توزیع‌شده بین شرکت‌های برق منطقه‌ای، صرف عملیات اجرایی توسعه شبکه

انتقال برق از قبیل احداث، توسعه و تکمیل پست‌ها و خطوط انتقال برق، خرید تجهیزات و لوازم مربوطه، پروژه‌های اصلاح و بهینه‌سازی شبکه انتقال نیروی برق و پرداخت تعهدات طرح‌ها (رد دیون) شده است.

لازم به ذکر است، وجوه حاصل از فروش برق کلیه شرکت‌های برق منطقه‌ای به حساب خزانه‌ای تمرکز وجوه شرکت توانیر نزد بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران واریز و وجوه دریافتی از شرکت‌های برق منطقه‌ای بابت موضوع این بند به صورت اعمال حساب دوطرفه از همین محل تأمین و اعلامیه آن برای هر شرکت ارسال می‌گردد.

بند (ب)

به شرکت تولید و توسعه انرژی اتمی ایران اجازه داده می شود معادل منابع پیش بینی شده در بودجه مصوب سالانه خود را بابت هزینه های بهره برداری به شرکت بهره برداری نیروگاه اتمی بوشهر پرداخت کند.

تفریغ بند (ب)

عملکرد شرکت مادر تخصصی تولید و توسعه انرژی اتمی ایران به شرح جدول زیر است:

(مبالغ به میلیون ریال)

شماره طبقه بندی	نام شرکت	منابع تعیین شده در بودجه مصوب		مبلغ پرداخت شده به شرکت بهره برداری نیروگاه اتمی بوشهر		مبلغ مصرف شده بابت هزینه های بهره برداری
		سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	جمع	بهره برداری	
۳۹۱۳۰۰	شرکت مادر تخصصی تولید و توسعه انرژی اتمی ایران	۸,۳۴۵,۹۱۷	۶,۹۸۲,۲۱۲	۱,۲۶۳,۷۰۵	۸,۳۴۵,۹۱۷	۸,۳۴۵,۹۱۷

مبلغ پرداخت شده به شرکت بهره برداری نیروگاه اتمی بوشهر صرف هزینه های بهره برداری از جمله حقوق و مزایای کارکنان، تعمیرات و پشتیبانی نیروگاه، تأمین لوازم و قطعات مصرفی نیروگاه، سوخت تأسیسات گرمایشی و ... شده است.

بند (ج)

شرکت تولید مواد اولیه و سوخت هسته‌ای ایران مکلف است جهت توسعه و تسریع در اجرای طرحهای تملک دارایی‌های سرمایه‌ای، مواد معدنی و محصولات جانبی همراه با مواد پرتوزا پس از جداسازی را مطابق با قوانین و مقررات به فروش رسانده و درآمد حاصل از آن را پس از کسر هزینه‌ها (شامل قیمت تمام‌شده کالا و خدمات فروش‌رفته، اداری - عمومی و توزیع و فروش) به حساب خاصی نزد خزانه‌داری کل کشور واریز کند و درآمد حاصله را مطابق بودجه سالانه آن شرکت جهت سرمایه‌گذاری در طرح‌ها و ردیف‌های تملک دارایی‌های سرمایه‌ای جهت خرید کیک زرد با منشأ داخلی یا خارجی و یا تملک سهام معادن پرتوزا و شرکتهای مرتبط با چرخه سوخت براساس موافقتنامه‌های مبادله‌شده با سازمان برنامه و بودجه کشور هزینه نماید. درآمد حاصله به حساب افزایش سرمایه دولت در شرکت منظور و معاف از تقسیم سود سهام دولت و مالیات آن با نرخ صفر محاسبه می‌شود.

تفریغ بند (ج)

در محدوده بررسی‌ها، شرکت تولید مواد اولیه و سوخت هسته‌ای ایران در راستای مفاد حکم این بند و مطابق با قوانین و مقررات مربوطه نسبت به فروش مواد معدنی و محصولات جانبی همراه با مواد پرتوزا پس از جداسازی اقدام نموده که عملکرد آن به شرح جدول شماره (۱) است:

(مبالغ به میلیون ریال)

جدول شماره (۱)

منابع حاصل از فروش مواد معدنی و محصولات جانبی همراه با مواد پرتوزا پس از جداسازی	هزینه‌ها				مبلغ قابل واریز به حساب خزانه‌داری کل کشور *	مبلغ واریزی به حساب خزانه‌داری کل کشور *	مبلغ افزایش سرمایه دولت در شرکت از محل منابع این بند
	قیمت تمام‌شده کالا و خدمات فروشی رفته	اداری - عمومی	توزیع و فروش	جمع			
۷,۴۰۹,۸۳۳	۲,۵۲۴,۸۱۱	۶۷۳,۲۸۳	۱۶۸,۳۲۱	۳,۳۶۶,۴۱۵	۴,۰۴۳,۴۱۸	۴,۰۴۳,۴۱۸	-

لازم به ذکر است منابع موضوع این بند به حساب درآمدی شرکت نزد خزانه‌داری کل کشور واریز شده و حساب خاصی جهت واریز منابع حکم این بند افتتاح نگردیده است. همچنین درآمد حاصله معاف از تقسیم سود سهام دولت بوده و مالیات آن با نرخ صفر محاسبه شده، لیکن الزمات قانونی لازم به منظور افزایش سرمایه دولت در شرکت انجام نشده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند است.**

سازمان برنامه و بودجه کشور با توجه به منابع حاصله نسبت به ابلاغ اعتبار به شرکت تولید مواد اولیه و سوخت هسته‌ای ایران به صورت سایر منابع در قالب موافقت‌نامه‌های متبادله اقدام نموده که عملکرد آن به شرح جدول شماره (۲) است:

جدول شماره (۲)

تابع حاصله موضوع این بند	شماره طبقه بندی	عنوان طرح / ردیف تملک دارایی های سرمایه ای	اعتبار اختصاص یافته مطابق موافقتنامه مبادله با سازمان برنامه و بودجه	اعتبار پرداختی	اعتبار اختصاص یافته بابت						مبلغ مصرف شده بابت					
					خرید کیک زرد با منشاء			تملك سهام			خرید کیک زرد با منشاء			تملك سهام		
					داخلی	خارجی	جمع	معدن پرتوزا	شرکت های مرتبط با چرخه سوخت	جمع	داخلی	خارجی	جمع	معدن پرتوزا	شرکت های مرتبط با چرخه سوخت	جمع
۱۹۹,۵۹۰	۱۳۰۱۰۱۰۰۳	ایجاد زیر ساختمانهای مورد نیاز چرخه سوخت	۱۹۹,۵۹۰	۱۹۹,۵۹۰	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.
۳۷۳,۸۳۵	۱۳۰۱۰۱۰۰۱	احداث کارخانه اکسید اورانیوم	۳۷۳,۸۳۵	۳۷۳,۸۳۵	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.
۲۶۹,۰۲۵	۱۳۰۱۰۱۰۰۲	اکتشاف سراسری اورانیوم	۲۶۹,۰۲۵	۲۶۹,۰۲۵	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.
۲۹۶,۲۱۶	۱۳۰۱۰۱۰۰۴	پسمانداری هسته ای	۲۹۶,۲۱۶	۲۹۶,۲۱۶	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.
۲,۱۹۹,۳۴۲	۱۳۰۱۰۱۰۰۵	تجهیز معدن اورانیوم	۲,۱۹۹,۳۴۲	۲,۱۹۹,۳۴۲	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.
۳۵۶,۰۰۰	۱۳۰۱۰۱۰۰۹	تامین مواد اولیه سوخت هسته ای	۳۵۶,۰۰۰	۳۵۶,۰۰۰	۳۵۶,۰۰۰	۳۵۶,۰۰۰	.	.	۳۵۶,۰۰۰	.	.	۳۵۶,۰۰۰	.	.	۳۵۶,۰۰۰	۳۵۶,۰۰۰
۳۴۹,۴۱۰	۱۳۰۱۰۱۰۰۸	سوخت هسته ای	۳۴۹,۴۱۰	۳۴۹,۴۱۰	۸۰,۰۰۰	۸۰,۰۰۰	.	.	۸۰,۰۰۰	.	.	۸۰,۰۰۰	.	.	۸۰,۰۰۰	۸۰,۰۰۰
۴,۰۴۳,۴۱۸	جمع	جمع	۴,۰۴۳,۴۱۸	۴,۰۴۳,۴۱۸	۴۳۶,۰۰۰	۴۳۶,۰۰۰	.	.	۴۳۶,۰۰۰	.	.	۴۳۶,۰۰۰	.	.	۴۳۶,۰۰۰	۴۳۶,۰۰۰

شرکت مادر تخصصی تولید مواد اولیه و سوخت هسته ای ایران صرفاً مبلغ چهارصد و

سی و شش میلیارد (۴۳۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال از وجوه دریافتی از محل این بند را بابت خرید

کیک زرد با منشأ داخلی در قالب طرح شماره ۱۳۰۱۰۱۰۰۹ با عنوان «تامین مواد اولیه

سوخت هسته ای» و ۱۳۰۱۰۱۰۰۰۸ با عنوان «سوخت هسته ای» اختصاص و پرداخت نموده و

هیچ گونه پرداختی بابت خرید کیک زرد با منشأ خارجی و همچنین تملک سهام معدن پرتوزا و

شرکت های مرتبط با چرخه سوخت، صورت نداده است. مابقی مبلغ دریافتی صرف مواردی غیر

از حکم این بند گردیده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند است.**

بند (د)

به منظور اصلاح الگوی مصرف برق و گاز، دولت مکلف است از طریق شرکت‌های ذی ربط نسبت به نصب شمارشگر (کنتور) های هوشمند ساخت داخل برای مشترکان برق و گاز با اولویت مشترکان پرمصرف اقدام کند و هزینه مربوط را به صورت اقساطی از مشترکان دریافت نماید.

تفریغ بند (د)

شرکت توانیر، دستورالعمل نصب کنتورهای هوشمند برق موضوع حکم این بند را در تاریخ ۱۴۰۰/۲/۱۱ به شرکت‌های توزیع نیروی برق ابلاغ نموده است. در دستورالعمل مذکور، بر اولویت تعویض شمارشگر (کنتور) های مشترکان پرمصرف بر اساس تعرفه‌های صنعتی، کشاورزی، عمومی، اداری، خانگی و تجاری تأکید شده است. همچنین شرکت توانیر به منظور ایجاد وحدت رویه و تسهیل شرایط تعویض شمارشگر (کنتور) های مشترکان طی نامه مورخ ۱۴۰۰/۱۲/۱۴ به شرکت‌های توزیع نیروی برق، دوره بازپرداخت اقساط بابت هزینه شمارشگر (کنتور) های هوشمند برای مشترکان خانگی و تجاری را از مهرماه ۱۴۰۱ اعلام نموده است.

شرکت توانیر، مبلغ سه هزار و یکصد و شصت و سه میلیارد و دویست و پنجاه میلیون (۳,۱۶۳,۲۵۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال از محل منابع داخلی خود جهت تأمین نقدینگی خرید شمارشگر (کنتور) های مزبور به شرکت‌های توزیع نیروی برق، اختصاص داده است.

بر اساس بررسی‌ها، شرکت‌های توزیع نیروی برق نسبت به نصب شمارشگر (کنتور) های هوشمند ساخت داخل برای مشترکان برق با رعایت اولویت مندرج در این بند به شرح جدول شماره (۱)، اقدام نموده‌اند:

(مبالغ به میلیون ریال)

جدول شماره (۱)

ردیف	شماره طبقه‌بندی	نام شرکت	تعداد مشترکین فاقد کنتور هوشمند برق تا پایان سال ۱۳۹۹	تعداد کنتورهای هوشمند برق نصب شده در سال ۱۴۰۰	مبلغ هزینه کل	مبلغ هزینه دریافتی در سال ۱۴۰۰		
						نقد	اقساط	مانده
۱	۲۲۸۹۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان مرکزی *	۷۳۲,۹۸۵	۱,۲۰۵	۵۳,۹۲۴	-	-	۵۳,۹۲۴
۲	۲۲۸۵۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان گیلان *	۱,۵۱۷,۹۰۷	۱,۳۲۲	۵۵,۹۴۴	-	-	۵۵,۹۴۴

جدول شماره (۱)

(مبالغ به میلیون ریال)

ردیف	شماره طبقه‌بندی	نام شرکت	تعداد مشترکین فاقد کنتور هوشمند برق تا پایان سال ۱۳۹۹	تعداد کنتورهای هوشمند برق نصب شده در سال ۱۴۰۰	مبلغ هزینه کل	مبلغ هزینه نقد	مبلغ هزینه اقساط	مانده
۳	۲۲۶۲۰۰	شرکت توزیع نیروی برق غرب استان مازندران	۶۷۳۰۰۲۱	۱۸۸۷	۴۴۵۶۳	۱۸۸۲۸	-	۲۵۷۳۵
۴	۲۲۶۳۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان مازندران	۱۴۵۹۱۹۶۱	۱۵۶۴۳	۳۳۷۴۶۷	۱۲۰۲۷۸	۶۱۷	۲۳۴۵۷۲
۵	۲۲۶۴۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان آذربایجان شرقی *	۸۹۸۹۷۵	۹۵۰۱	۱۳۸۸۸۰	-	-	۱۳۸۸۸۰
۶	۲۲۶۵۰۰	شرکت توزیع نیروی برق شهرستان تبریز	۱۰۵۱۶۸۳	۱۹۵۸۷	۱۷۴۹۴۲	-	-	۱۷۴۹۴۲
۷	۲۲۶۵۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان آذربایجان غربی	۱۳۴۳۰۲۱۹	۱۰۳۸۸	۴۸۰۱۲	۱۶۴۱	-	۴۶۳۷۱
۸	۲۲۸۱۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان کرمانشاه	۷۹۶۱۴۱	۱۴۱۰	۱۴۹۳۷	۲۰۹	۷	۱۴۷۲۱
۹	۲۲۸۵۱۰	شرکت توزیع نیروی برق خوزستان *	۱۰۱۱۱۲۳۹	۵۷۳۸	۸۴۹۹۹	-	-	۸۴۹۹۹
۱۰	۲۲۸۵۲۰	شرکت توزیع نیروی برق اهواز	۵۹۳۸۰۸	۹۱۶	۳۹۱۶۸	۴۹۴	-	۳۸۹۷۴
۱۱	۲۲۸۶۰۰	شرکت توزیع برق شیراز	۱۰۲۸۸۸۴۴	-	-	-	-	-
۱۲	۲۲۹۱۰۰	شرکت توزیع برق فارس	۹۷۰۴۳۰	۳۰۲۳۲	۷۶۶۶۱	-	۲۰۱۳۳	۷۴۵۲۸
۱۳	۲۲۹۴۰۰	شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان	۶۵۷۴۵۱	۱۴۰۵	۳۲۰۱۵۵	-	۲۸۵	۳۱۸۷۰
۱۴	۲۲۹۵۰۰	شرکت توزیع نیروی برق جنوب استان کرمان	۵۸۸۹۳۲	۱۰۴۱۵	۳۱۴۹۴۱	۴۵۶۹	۳۵۲۴	۳۰۶۸۴۸
۱۵	۲۲۹۶۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان رضوی *	۱۰۳۱۸۴۲۶	۲۰۲۶۵	۱۳۳۷۸۱	-	-	۱۳۳۷۸۱
۱۶	۲۲۹۶۱۰	شرکت توزیع نیروی برق مشهد	۱۵۹۹۰۷۲۸	۷۸۴۶	۳۳۹۸۵۵	-	۱۰۱۰۷	۳۳۸۷۷۸
۱۷	۲۲۹۶۲۰	شرکت توزیع نیروی برق استان اصفهان	۲۵۵۹۲۶	۴۲۰	۱۵۹۹۳۳	۳۴۹۷	۱۲۰۴۶	-
۱۸	۲۲۹۶۳۰	شرکت توزیع نیروی برق شهرستان اصفهان	۱۰۴۶۴۸۸۲	۷۸۷	۲۰۶۱۹	۲۰۳۱۲	۱۸۳۰۷	-
۱۹	۲۲۹۶۴۰	شرکت توزیع نیروی برق استان هرمزگان	۷۰۸۴۳۱	۱۸۰۰	۴۴۷۰۶	-	۱۵۰۱	۴۳۰۲۰۹
۲۰	۲۱۹۴۹۰	شرکت توزیع نیروی برق استان سیستان و بلوچستان	۸۳۳۵۸۸	۱۸۵۳	۳۹۴۹۱	۳۶۹۵	۱۹	۳۵۷۷۷
۲۱	۲۲۴۱۰۰	شرکت توزیع نیروی برق کردستان *	۶۸۸۴۹۳	۲۰۲۰	۸۶۰۵۴	-	-	۸۶۰۵۴
۲۲	۲۲۴۲۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان همدان	۷۳۵۹۵۶	۲۵۴۴	۹۵۹۰	۷	۱۷	۹۵۶۶
۲۳	۲۲۸۷۱۰	شرکت توزیع نیروی برق لرستان *	۶۵۸۱۸۰	۲۰۰۰	۶۲۰۱۰۹	-	-	۶۲۰۱۰۹
۲۴	۲۲۸۵۲۰	شرکت توزیع نیروی برق استان ایلام	۲۳۷۰۳۵۶	۲۱۲	۸۵۵۷	۸۵۵۷	-	-
۲۵	۲۲۳۶۲۰	شرکت توزیع نیروی برق استان زنجان	۴۷۶۰۱۷۴	۱۲۰۵۰	۶۹۰۳۷۶	۵۶۱۱	۲۴۰	۶۳۵۲۵
۲۶	۲۲۸۷۰۰	شرکت توزیع برق چهارمحال و بختیاری	۳۸۰۴۷۰	۶۰	۱۹۷۶۴	-	۱۹۷۶۴	-
۲۷	۲۲۸۶۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان کهگیلویه و بویراحمد *	۱۰۱۰۰	۲۵۰	۱۰۸۱۲۷	-	-	۱۰۸۱۲۷
۲۸	۲۲۹۱۱۰	شرکت توزیع برق استان سمنان	۳۴۸۸۹۵	۹۵۳	۳۱۴۷۳	-	۱۰۳۶۷	۳۰۱۰۶
۲۹	۲۲۹۲۱۰	شرکت توزیع برق یزد *	۷۰۰۰۸۷	۹۰۰	۴۴۹۱۶	-	-	۴۴۹۱۶
۳۰	۲۲۵۶۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان بوشهر	۴۹۳۵۸۳	۳۶۴۱	۱۵۸۰۱۹	-	۳	۱۵۸۰۱۶
۳۱	۲۲۱۵۳۰	شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ	۴۴۹۱۸۶۰	۴۰۱۸۲	۱۱۷۰۰۹۷	-	۱۰۳۳۹	۱۱۵۷۵۸
۳۲	۲۲۱۵۴۰	شرکت سهامی توزیع نیروی برق نواحی استان تهران	۲۴۴۱۹۶۱	۵۱۸۵	۱۶۹۰۱۷۶	۱۰۸۲	۵۹۸۵	۱۶۲۰۰۹
۳۳	۲۲۳۷۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان اردبیل	۵۷۵۰۲۱۸	۱۸۰۰	۳۷۵۹	۵۶۰	۳۷۵۹	۳۹۵۲۰
۳۴	۲۲۱۵۲۰	شرکت توزیع نیروی برق استان قم *	۵۸۱۶۰۷	۱۰۰۹۵	۵۲۰۰۰	-	-	۵۲۰۰۰
۳۵	۲۲۸۸۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان قزوین	۶۱۷۰۲۸۵	۱۰۰	۲۰۶۰	۵۴۰	-	۲۰۵۳۰
۳۶	۲۲۶۱۰۰	شرکت توزیع نیروی برق گلستان	۷۲۰۸۵۴	۱۸۰۴۸	۹۵۲۴۰	-	۹۵۲۴۰	-
۳۷	۲۲۳۷۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان شمالی *	۳۲۲۰۴۷۵	۶۷۷	۲۱۰۰۳۶	-	-	۲۱۰۰۳۶
۳۸	۲۲۳۱۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان جنوبی *	۳۸۲۰۹۶۴	۱۰۳۹۰	۵۲۰۳۹۹	-	-	۵۲۰۳۹۹
۳۹	۲۲۱۵۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان البرز	۱۰۳۹۴۳۶۵	۴۰۰۳۴	۱۲۳۰۳۲۰	۶۸۲۶	۱۸۰۱۳۵	۹۷۰۲۴۹
جمع			۳۶۰۱۲۳۰۲۸۰	۱۵۱۰۲۳۱	۳۰۷۶۶۷۰	۶۵۰۴۵۸	۶۷۰۵۹۲	۲۰۹۳۶۲۰

* در شرکت‌های مذکور بابت نصب شمارشگر (کنتور)های هوشمند برق، به دلیل فرا نرسیدن زمان وصول اقساط تا پایان سال ۱۴۰۰، مبلغی وصول نگردیده است.

علت مغایرت بین تعداد مشترکین فاقد کنتور هوشمند، با تعداد کنتورهای هوشمند برق

نصب شده ناشی از محدودیت در تهیه و تولید کنتورهای هوشمند می‌باشد.

شایان ذکر است، تأمین شمارشگر (کنتور)های هوشمند برق در قالب مناقصات

منطقه‌ای انجام شده است. شرکت‌های توزیع نیروی برق در قالب سیزده (۱۳) منطقه

طبقه‌بندی و یک شرکت توزیع نیروی برق به عنوان معین برای هر منطقه تعیین شده است.

شرکت‌های توزیع نیروی برق جنوب کرمان، البرز، تهران بزرگ، خوزستان، سیستان و

بلوچستان، گیلان و آذربایجان غربی به عنوان معین به نمایندگی از سایر شرکت‌های توزیع

نیروی برق سراسر کشور اقدام به برگزاری مناقصه جهت خرید شمارشگر (کنتور) هوشمند

برق نموده‌اند و برای خرید چهار میلیون و دویست و پنجاه و شش هزار و یکصد و پنجاه

(۴,۲۵۶,۱۵۰) شمارشگر (کنتور) تک‌فاز و دویست و هشتاد و دو هزار و سیصد و نود

(۲۸۲,۳۹۰) شمارشگر (کنتور) سه‌فاز طی سیزده (۱۳) فقره قرارداد منعقدشده با سازندگان

داخلی انجام شده و در مرحله تحویل به شرکت‌های ذی‌ربط قرار دارد.

در محدوده بررسی‌ها، شرکت‌های توزیع نیروی برق، نسبت به دریافت هزینه شمارشگر

(کنتور) برق به‌صورت اقساطی و یا نقد با درخواست مشترک، اقدام نموده‌اند.

شرکت ملی گاز ایران، با توجه به اینکه بیش از هفتاد درصد (۷۰٪) مصرف گاز طبیعی

در بخش‌های صنعتی، نیروگاهی و سایر مصارف عمده می‌باشد، هوشمندسازی مصارف عمده

را در اولویت قرار داده و تا پایان سال ۱۴۰۰ برای مشترکان با مصرف بالای پنج هزار (۵,۰۰۰) مترمکعب در ساعت تعداد یکهزار و هفتصد و نود و سه (۱,۷۹۳) ایستگاه مانیتورینگ از محل منابع داخلی خود برای مصارف صنعتی و نیروگاهی در سراسر کشور تجهیز نموده که صرفاً جهت مانیتورینگ و پایش تأسیسات بوده و تنها خوانش از راه دور که بخشی از قابلیت کنتورهای هوشمند است، را پشتیبانی می‌نماید.

شرکت ملی گاز ایران، تاکنون هیچ‌گونه کنتور هوشمند گاز با تعاریف و ویژگی‌ها و عملکرد استاندارد مربوط به آن برای مشترکین گاز مصرفی نصب ننموده که **مبین عدم رعایت**

حکم این بند است.

بند (هـ)

خرید برق از نیروگاه اتمی بوشهر بر اساس هزینه تمام شده حسابرسی شده نیروگاه

مذکور صورت می گیرد.

تفریغ بند (هـ)

مطابق بررسی ها، به موجب بند (۱۱) گزارش حسابرس مستقل هزینه تمام شده برق تولیدی سال منتهی به ۳۰ اسفند ۱۳۹۹ شرکت مادر تخصصی تولید و توسعه انرژی اتمی، مبلغ چهارده هزار و سیصد و شصت و نه میلیارد و یکصد و شصت و نه میلیون (۱۴,۳۶۹,۱۶۹,۰۰۰,۰۰۰) ریال تعیین گردیده است. اطلاعات مربوط به خرید برق از نیروگاه اتمی

بوشهر به شرح جدول زیر می باشد:

(مبالغ به میلیون ریال)

مطالبات نیروگاه اتمی بوشهر سنوات قبل از ۱۳۹۹	خرید انرژی (برق) از نیروگاه اتمی بوشهر						پرداخت در طی سال ۱۴۰۰			مابده مطالبات قطعی در پایان سال ۱۴۰۰
	سال ۱۳۹۹			سال ۱۴۰۰			جمع مطالبات نیروگاه بوشهر در پایان سال ۱۴۰۰	تسویه مطالبات انتقالی سنوات قبل از ۱۳۹۹	پرداخت بخشی از قیمت تمام شده سال ۱۳۹۹	جمع پرداختی
	حجم انرژی تحویلی (کیگاوات ساعت)	نرخ هر کیلووات ساعت (ریال)	قیمت تمام شده سال	حجم انرژی تحویلی (کیگاوات ساعت)	نرخ هر کیلووات ساعت (ریال)	قیمت تمام شده سال				
۶,۱۱۶,۱۱۱	۵۴۶۲/۲	۲۶۳۱	۱۴,۳۶۹,۱۶۹	۴۳۵۸/۵	*	*	۲۰,۴۸۵,۲۸۰	۶,۱۱۶,۱۱۱	۹,۵۸۳,۸۸۹	۱۵,۷۰۰,۰۰۰
%۳۰	-	-	%۷۰	-	-	*	%۱۰۰	%۳۹ از جمع پرداختی	%۶۱ از جمع پرداختی	%۷۷

*. موقوف به ارائه گزارش هزینه تمام شده حسابرسی شده سال ۱۴۰۰ می باشد.

شایان ذکر است، پرداخت مطالبات شرکت تولید و توسعه انرژی اتمی برای برق تحویلی در

سال ۱۴۰۰، موقوف به ارائه گزارش هزینه تمام شده حسابرسی شده خواهد بود.

بند (و)

برای تسریع و تسهیل در اجرای طرح تأمین برق چاه‌های کشاورزی از محل ظرفیت ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور، بانک مرکزی مکلف است مبلغ بیست هزار میلیارد (۲۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال تسهیلات تکلیفی از طریق بانک‌های عامل با تضمین وزارت نفت به شرکت توانیر و شرکت‌های زیرمجموعه آن جهت تأمین برق چاه‌های کشاورزی پرداخت نماید.

تفریغ بند (و)

در راستای اجرای مفاد حکم این بند، بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران سهمیه بانک‌های عامل را جهت پرداخت تسهیلات موضوع این بند تعیین و طی بخشنامه مورخ ۱۴۰۰/۱/۲۱ به شرح جدول شماره (۱) ابلاغ نموده است:

جدول شماره (۱)		(مبالغ به میلیون ریال)
ردیف	بانک عامل	مبلغ سهمیه
۱	ملی ایران	۴,۰۰۰,۰۰۰
۲	ملت	۴,۰۰۰,۰۰۰
۳	تجارت	۴,۰۰۰,۰۰۰
۴	سپه	۴,۰۰۰,۰۰۰
۵	کشاورزی	۴,۰۰۰,۰۰۰
جمع		۲۰,۰۰۰,۰۰۰

بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران طی نامه مورخ ۱۴۰۰/۳/۲ شیوه‌نامه اجرایی این بند را به بانک‌های عامل ابلاغ نموده است. مطابق ماده (۲)* شیوه‌نامه این بند، شرکت توانیر در تاریخ ۱۴۰۰/۳/۲۲ طی مکاتبات جداگانه عنوان بانک‌های عامل، شرکت‌های توزیع نیروی برق استان‌ها را معرفی و سهمیه هر شرکت را تعیین نموده است. مطابق ماده (۵)** شیوه‌نامه مزبور، دوران مشارکت جهت اجرای طرح یک سال و دوران بازپرداخت آن شش ساله می‌باشد. عملکرد تسهیلات پرداختی از محل تسهیلات تکلیفی موضوع این بند به شرح جدول

شیوه‌نامه اجرایی بند (و) تبصره (۱۵) قانون بودجه سال ۱۴۰۰ کل کشور:

* ماده (۲): به منظور اعطای تسهیلات موردنظر، شرکت توانیر تسهیلات‌گیرنده را به بانک‌های عامل معرفی می‌نماید.

** ماده (۵): دوران مشارکت جهت اجرای طرح یکسال و پس از اتمام دوران مشارکت مدت بازپرداخت با احتساب ۶ ماه دوره

تنفس، حداکثر ۵ سال می‌باشد. (مجموع دوران مشارکت و بازپرداخت ۶ سال می‌باشد).

شماره (۲) است:

جدول شماره (۲)

(مبالغ به میلیون ریال)

ردیف	عنوان شرکت	تعداد مشترکین چاه‌های کشاورزی فاقد برق	بانک عامل	مبلغ درخواست شده	مبلغ پرداخت شده
۱	شرکت توزیع نیروی برق استان مرکزی	۱,۴۷۷	ملت	۵۰۰,۰۰۰	۰
۲	شرکت توزیع نیروی برق استان گیلان	۹۵۴	سپه	۷۰,۰۰۰	۰
۳	شرکت توزیع نیروی برق استان مازندران	۶۹,۱۷۵	سپه	۸۰۰,۰۰۰	۰
۴	شرکت توزیع نیروی برق غرب استان مازندران		سپه	۱۶۰,۰۰۰	۰
۵	شرکت توزیع نیروی برق استان آذربایجان شرقی		ملی	۱۵۰,۰۰۰	۰
۶	شرکت توزیع نیروی برق شهرستان تبریز		سپه	۷۰۰,۰۰۰	۰
۷	شرکت توزیع نیروی برق استان آذربایجان غربی	۱,۱۰۰	ملی	۲۵۰,۰۰۰	۰
۸	شرکت توزیع نیروی برق استان کرمانشاه	۶,۱۱۷	تجارت	۹۰۰,۰۰۰	۰
۹	شرکت توزیع نیروی برق استان خوزستان	۱,۷۴۴	ملت	۵۰۰,۰۰۰	۰
۱۰	شرکت توزیع نیروی برق شهرستان اهواز		ملت	۵۰,۰۰۰	۰
۱۱	شرکت توزیع نیروی برق استان فارس	۴۲,۳۷۸	کشاورزی	۹۰۰,۰۰۰	۰
۱۲	شرکت توزیع نیروی برق شهرستان شیراز		کشاورزی	۸۰۰,۰۰۰	۰
۱۳	شرکت توزیع نیروی برق شمال کرمان	۳,۸۱۳	تجارت	۱۴۰,۰۰۰	۰
۱۴	شرکت توزیع نیروی برق جنوب کرمان		تجارت	۱۰۷۰,۰۰۰	۰
۱۵	شرکت توزیع نیروی برق شهرستان مشهد	۷۰۱	تجارت	۳۰,۰۰۰	۰
۱۶	شرکت توزیع نیروی برق خراسان رضوی		تجارت	۵۰۰,۰۰۰	۰
۱۷	شرکت توزیع نیروی برق شهرستان اصفهان	۱,۱۶۰	ملت	۸۰۰,۰۰۰	۰
۱۸	شرکت توزیع نیروی برق استان اصفهان		ملت	۸۴۰,۰۰۰	۰
۱۹	شرکت توزیع نیروی برق استان هرمزگان	۱۰,۰۰۰	کشاورزی	۱۴۰,۰۰۰	۰
۲۰	شرکت توزیع نیروی برق سیستان و بلوچستان	۴,۱۱۱	تجارت	۵۵۰,۰۰۰	۰
۲۱	شرکت توزیع نیروی برق استان کردستان	۹,۳۴۴	تجارت	۵۲۰,۰۰۰	۰
۲۲	شرکت توزیع نیروی برق استان همدان	۶,۱۵۲	ملت	۴۰۰,۰۰۰	۰
۲۳	شرکت توزیع نیروی برق استان لرستان	۱,۰۲۹	ملت	۷۱۰,۰۰۰	۰
۲۴	شرکت توزیع نیروی برق استان ایلام	۴۱۱	تجارت	۲۶۰,۰۰۰	۰
۲۵	شرکت توزیع نیروی برق استان زنجان	۵,۹۶۱	تجارت	۱۷۰,۰۰۰	۰
۲۶	شرکت توزیع نیروی برق چهارمحال و بختیاری	۴۲۰	ملت	۵۰۰,۰۰۰	۰
۲۷	شرکت توزیع نیروی برق کهگیلویه و بویراحمد	۴۷۹	ملت	۱۰۰,۰۰۰	۰
۲۸	شرکت توزیع نیروی برق استان سمنان	۱۰۳	تجارت	۳۵۰,۰۰۰	۳۵,۰۰۰
۲۹	شرکت توزیع نیروی برق استان یزد	۸۱	تجارت	۳۵۰,۰۰۰	۰
۳۰	شرکت توزیع نیروی برق استان بوشهر	۳,۹۰۸	کشاورزی	۹۰۰,۰۰۰	۰
۳۱	شرکت توزیع نیروی برق تهران	۱۹۸	-	۰	۰
۳۲	شرکت توزیع نیروی برق استان اردبیل	۲,۳۷۷	سپه	۱۰۰,۰۰۰	۰

جدول شماره (۲)

(مبالغ به میلیون ریال)

ردیف	عنوان شرکت	تعداد مشترکین چاه‌های کشاورزی فاقد برق	بانک عامل	مبلغ درخواست شده	مبلغ پرداخت شده
۳۳	شرکت توزیع نیروی برق استان قم	۱۵	ملت	۵۰,۰۰۰	۰
۳۴	شرکت توزیع نیروی برق استان قزوین	۱۱۸	تجارت	۷۰,۰۰۰	۰
۳۵	شرکت توزیع نیروی برق استان گلستان	۹,۴۰۶	سپه	۲,۱۷۰,۰۰۰	۰
۳۶	شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان شمالی	۶۷	تجارت	۸۰,۰۰۰	۸,۰۰۰
۳۷	شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان جنوبی	۶۸	-	۰	-
۳۸	شرکت توزیع نیروی برق استان البرز	۳۱	-	۰	-
	جمع	۱۹۵,۲۱۴	-	۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۴۳,۰۰۰

شایان ذکر است، شرکت توانیر طی مکاتبه مورخ ۱۴۰۰/۱/۳۱ با شرکت‌های توزیع نیروی برق استان‌ها، فهرست چاه‌های کشاورزی فاقد برق که با توجه به برآورد طول شبکه مورد نیاز برای هر چاه و با در نظر گرفتن اولویت‌های استان در برنامه برق‌دار نمودن در سال ۱۴۰۰ قرار دارند، را درخواست نموده است.

بنا بر اعلام شرکت توانیر، از سوی شرکت توزیع نیروی برق تهران پاسخی ارائه نشده و شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان جنوبی، پاسخ خود را پس از تعیین سهمیه و اعلام به بانک‌های عامل، ارسال نموده است. همچنین شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان جنوبی و البرز هزینه برق‌دار کردن چاه‌های در اولویت برق‌دار شدن در سال ۱۴۰۰، (تعداد (۲) حلقه در هر استان) را از محل منابع داخلی خود تقبل نموده‌اند.

شرکت توانیر طی نامه مورخ ۱۴۰۰/۴/۷ به بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران ضمن ارائه تضمین وزارت نفت برای تسهیلات موضوع این بند، صدور شناسه یکتای تضمین را

درخواست نموده که بانک مذکور طی نامه مورخ ۱۴۰۰/۴/۱۲ صدور شناسه یکتای تضمین را منوط به اقدام سازمان برنامه و بودجه کشور در سامانه جامع مدیریت تضامین دولت نموده است. متعاقباً، وزارت نفت با تأخیر هفت ماهه در معرفی نماینده جهت طی تشریفات اداری، مطابق با ماده (۶)* شیوهنامه اجرایی این بند و آیین نامه نحوه صدور تضمین نامه های عهده دولت جمهوری اسلامی ایران، نسبت به ثبت تضمین نامه مربوط در سامانه یادشده بر اساس چارچوب ابلاغی سازمان برنامه و بودجه کشور و اخذ شناسه یکتای تضمین مورخ ۱۴۰۰/۱۱/۱۱ اقدام نموده است.

شرکت توانیر طی مکاتبات مورخ ۱۴۰۰/۱۱/۲۵ با بانک ملت و مورخ ۱۴۰۰/۱۲/۱ با چهار بانک عامل دیگر، ضمن تقاضای ارائه تسهیلات، شناسه یکتای تضمین را اعلام نموده است.

بانک ملی ایران از پرداخت تسهیلات موضوع این بند استنکاف نموده که **مبین عدم**

رعایت حکم این بند است.

با توجه به اعلام شناسه تضمین در اسفندماه سال ۱۴۰۰ توسط وزارت نفت با هفت ماه تأخیر و عدم پرداخت تسهیلات موضوع این بند توسط بانک های عامل، **اهداف قانون گذار محقق نشده است.**

تأخیر وزارت نفت در ارائه تضمین و نیز تأخیر سازمان برنامه و بودجه در عدم ثبت شناسه یکتای تضمین در سامانه جامع مدیریت تضامین دولت و همچنین بانک های عامل (ملت، سپه، تجارت و کشاورزی) در پرداخت تسهیلات فوق **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند است.**

تسهیلات واگذارشده در استان سمنان منجر به برق دارشدن تعداد بیست (۲۰) حلقه چاه کشاورزی و در استان خراسان شمالی تعداد هفت (۷) حلقه چاه کشاورزی شده است.

* شیوه نامه اجرایی بند (و) تبصره (۱۵) قانون بودجه سال ۱۴۰۰ کل کشور:

ماده (۶): بازپرداخت اصل، سود و جرایم دیرکرد تسهیلات توسط وزارت نفت و با رعایت آیین نامه نحوه صدور تضمین نامه های عهده دولت جمهوری اسلامی ایران، تضمین می گردد.

بند (ز)

وزارت نیرو مکلف است متوسط بهای انرژی برق تحویلی به صنایع فولادی، آلومینیوم، مس، فلزات اساسی و کانی‌های فلزی، واحدهای پالایشگاهی و پتروشیمی را بر مبنای متوسط نرخ خرید انرژی برق از نیروگاههای دارای قرارداد تبدیل انرژی (ای.سی.ای) محاسبه و دریافت نماید. منابع حاصل از محل افزایش بهای برق این صنایع به حساب شرکت توانیر نزد خزانه‌داری کل کشور واریز می‌شود.

مشترکین با قدرت کمتر از دو مگاوات و همچنین مصارف کمتر از دو مگاوات مربوطه به مشترکین با قدرت بیش از دو مگاوات مشمول حکم این بند نمی‌باشند. وزارت نیرو از طریق شرکت‌های تابعه مکلف است منابع حاصله تا سقف هشتاد هزار میلیارد (۸۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال را به‌صورت ماهانه و متناسب با وصول درآمد فوق‌الذکر به صورت کامل تا سقف سی هزار میلیارد (۳۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال صرف توسعه و نوسازی شبکه فرسوده برق کشور و جابجایی تیرهای برق روستایی و با تصویب شورای اقتصاد صرف اعطای یارانه سود تسهیلات جهت افزایش توان تولید برق از طریق سرمایه‌گذاری (ایجاد، توسعه و تکمیل طرحهای نیمه‌تمام) نیروگاه‌های برق و پرداخت مطالبات تولیدکنندگان خصوصی برق و نیروگاه‌های برق‌آبی، تا سقف پنج هزار میلیارد (۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال در قالب مشارکت توانیر به میزان چهل درصد (۴۰٪) در برق‌رسانی به شهرک‌های صنعتی و

نواحی صنعتی و مناطق ویژه اقتصادی با آورده شصت درصد (۶۰٪) آن شهرک‌ها، نواحی و مناطق، تا سقف دو هزار میلیارد (۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال صرف تأسیس و تکمیل آزمایشگاه‌های مرجع تجدیدپذیر، تا سقف بیست هزار میلیارد (۲۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال صرف رفع تنش آبی شهرهای دارای تنش و اصلاح و بازسازی شبکه آب شرب روستایی و آبرسانی به مناطق محروم، تا سقف سیزده هزار میلیارد (۱۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال صرف اعطای تسهیلات خطرپذیر به شرکت‌های دانش‌بنیان صنعت برق و شرکت‌های فعال در حوزه اصلاح الگوی مصرف انرژی و تا سقف ده هزار میلیارد (۱۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال برای تکمیل زیرساخت شبکه ملی اطلاعات کشور هزینه کند.

تفریغ بند (ز)

وزارت نیرو بخشنامه مورخ ۱۴۰۰/۲/۱ را در خصوص اجرا و نحوه محاسبه متوسط

بهای انرژی برق تحویلی به صنایع فولادی، آلومینیوم، مس، فلزات اساسی و کانی‌های فلزی،

واحدهای پالایشگاهی و پتروشیمی به شرکت‌های تابعه خود ابلاغ نموده است. شرکت توانیر

نیز دستورالعمل نحوه مراحل محاسبه صورت حساب بهای برق صنایع فولادی، آلومینیوم، مس،

فلزات اساسی و کانی‌های فلزی، واحدهای پالایشگاهی و پتروشیمی موضوع این بند را طی

نامه مورخ ۱۴۰۰/۲/۱، به شرکت‌های توزیع نیروی برق ارسال نموده است.

عملکرد منابع حاصل از افزایش بهای برق این صنایع موضوع این بند، به شرح جدول

شماره (۱) است:

جدول شماره (۱)

ردیف	شماره طبقه‌بندی	نام شرکت	برق تحویلی به صنایع، پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌های موضوع این بند براساس تعرفه‌های مصوب					برق تحویلی به صنایع، پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌های موضوع این بند بر مبنای متوسط نرخ خرید انرژی برق از نیروگاه‌های دارای قرارداد تبدیل انرژی				
			مبلغ قابل دریافت					مبلغ دریافت شده				
			برق تحویلی مصوب (طبق کنتور)	تعرفه محاسبه (ریال)	فروش خالص بدون احتساب توان‌زیت	ارزش افزوده	جمع	برق تحویلی (طبق کنتور) (مگاوات ساعت)	فروش خالص بدون احتساب توان‌زیت	ارزش افزوده	عوارض برق	جمع
۱	۲۲۸۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای باختر	۲۷۲,۴۰۶	۲,۸۸۴,۹۰۲	۵۲۷,۶۲۷	۳,۷۹۴,۹۳۴	۴,۵۴۱,۳۹۴	-	۱۸,۱۶۵,۹۲۵	۱,۶۳۴,۹۲۸	۲۰,۷۸۹,۰۲	۲۱,۸۷۹,۸۱۶
۲	۲۲۶۵۰۰	شرکت برق منطقه‌ای گیلان	۲۴,۸۸۶	۲۷۶,۵۰۸	۶۳,۸۹۵	۳۶۵,۲۸۸	۱۳۱,۵۰۳	-	۱۵,۷۱۰,۲۷	۱,۴۱۵,۷۸	۲۰,۱۴۸,۵	۱,۹۱۴,۰۹۱
۳	۲۲۶۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای مازندران	۶۹,۱۱۱	۲۷۶,۵۰۸	۱۲,۵۲۲	۹۴,۱۹۶	۵۲,۰۰۰	-	۱۰,۷۴۳	۳۸,۵۵۷	۶۰,۱۳	۱۵۲,۳۱۱
۴	۲۲۳۵۰۰	شرکت برق منطقه‌ای آذربایجان	۹,۸۸,۳۲۵	۹,۸۸,۳۲۵	۸۸,۹۴۹	۱۰,۲۱۱,۳۵۰	۱,۶۳۳,۴۰۸	-	۵۸,۰۶۴۲۲	۵۱۱,۲۳۷	۷۵,۰۶۱	۷۰,۶۸۵,۲۱
۵	۲۲۴۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای غرب	۵۶,۶۶۳	۲۴۸,۲۶۴	۶۹,۳۱۲	۶۹,۳۱۲	۳۴۸,۲۶۴	-	۲۰,۵۱,۴۲۳	۱۹۴,۸۱۲	۲۶,۵۲۴	۲۵,۱۳,۷۷۹
۶	۲۲۸۵۰۰	شرکت برق منطقه‌ای خوزستان	۲۰,۸۶۰۴	۲,۲۸۳,۲۵۶	۳۰,۱۵۶۰۵	۳۰,۱۵۶۰۵	۶۶۵,۰۴۵	-	۱۸,۱۹۲,۹۷۳	۱,۶۳۷,۳۶۸	۲۲,۰۹۳,۶۸۷	۱۵,۹۰۹,۷۱۷
۷	۲۲۲۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای فارس	۳,۸۹۲,۶۳۰	۴,۵۸۷,۲۰۷	۴۹۷,۳۶۷	۴,۶۲۴,۶۶۷	۴,۵۸۷,۲۰۷	-	۳۰,۸۲۱,۲۳۹	۱,۸۸۲,۰۹۹	۷۱۸,۰۴۳	۲۳,۴۲۱,۳۷۱
۸	۲۲۴۵۰۰	شرکت برق منطقه‌ای کرمان	۲,۷۵۵,۹۵۵	۵,۶۹۰,۷۰۵	۳۴۸,۰۲۶	۳,۲۷۹,۵۸۶	۴,۶۹۰,۷۰۵	-	۲۳,۶۲۳,۸۵۸	۲,۱۲۱,۴۹۵	۲,۸۴۰,۱۳۹	۲۸,۱۲۵,۴۸۲
۹	۲۲۳۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای خراسان	۲,۴۱۸,۰۶۲	۲,۴۱۸,۰۶۲	۴۱۷,۶۶۴	۳,۰۵۲,۸۷۳	۲,۴۱۸,۰۶۲	-	۱۲,۷۷۶,۷۲۷	۱,۱۵۹,۶۹۷	۱,۸۴۴,۹۱۲	۱۵,۴۲۱,۳۳۵
۱۰	۲۲۳۵۰۰	شرکت برق منطقه‌ای اصفهان	۵,۳۶۲,۶۲۸	۸,۶۲۷,۶۱۱	۴۸۲,۶۳۷	۱,۱۱۱,۹۸۱	۸,۶۲۷,۶۱۱	-	۳۳,۴۸۳,۱۰۱	۳,۰۴۵,۹۴۳	۳,۹۷۹,۵۱۸	۴۰,۸۶۹,۲۷۱
۱۱	۲۲۵۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای هرمزگان	۲۷,۷۸۳	۵,۹۵۵,۲۳۱	۳,۴۸۱	۶۶۲,۷۷۵	۵,۹۵۵,۲۳۱	-	۳۰,۲۷۱,۰۸۱	۱,۸۴۴,۳۹۷	۲,۶۶۲,۰۹۴	۲۴,۷۵۷,۵۷۳
۱۲	۲۲۵۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای سیستان و بلوچستان	۱۰,۴۱۴	۱۱,۱۷۸	۹۲۷	۱۳,۸۲۰	۱۱,۱۷۸	-	۶,۸۹۸	۶۲۱	۵,۲۰۷	۱۲,۷۲۵
۱۳	۲۲۹۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای زنجان	۲۵,۷۵۵	۸۲۵,۹۱۳	۴۵,۷۵۵	۴۲۲,۹۷۹	۸۲۵,۹۱۳	-	۲,۵۴۷,۳۴۶	۲۲۹,۲۵۹	۳۲۲,۸۸۵	۳,۱۴۹,۴۷۰
۱۴	۲۲۹۱۰۰	شرکت برق منطقه‌ای سمنان	۷۶۶	۳۹۲,۲۳۰	۱۲۰,۲۵۵	۱۲۰,۲۵۵	۳۹۲,۲۳۰	-	۱,۱۹۹,۲۰۸	۱۰۷,۹۲۹	۱,۴۸۴,۰۴۷	۱,۱۴۱,۱۰۵
۱۵	۲۲۹۲۰۰	شرکت برق منطقه‌ای یزد	۷۸,۴۱۷	۴,۵۲۰,۶۵۵	۶۲۵,۸۰۰	۱,۵۷۳,۰۹۴	۴,۵۲۰,۶۵۵	-	۱۵,۰۶۲,۴۴۱	۱,۳۵۵,۶۲۰	۲,۰۸۱,۷۹۹	۱۸,۴۹۹,۸۵۹
۱۶	۲۲۱۵۰۰	شرکت برق منطقه‌ای تهران	۱۲۰,۴۳۷	۳۴۰,۷۷۴	۴,۵۵۳۷	۱۷۶,۷۱۵	۳۴۰,۷۷۴	-	۱۰,۵۵,۴۴۶	۹۶,۵۲۱	۱۳۰,۷۳۸۱	۹۳۵,۰۹۹
۱۷	۲۲۸۹۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان مرکزی	۳۷۱,۹۵۲	۳۸۷,۹۰۱	۶۰,۴۱۶	۳۶۰,۸۵۷	۳۸۷,۹۰۱	-	۸۲۸,۰۵۳	۷۹,۴۳۸	۱۷۰,۱۰۷	۱۰,۸۷,۵۹۸
۱۸	۲۲۶۵۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان گیلان	۸۴,۷۳۱	۱۵۵,۷۲۴	۷,۵۹۰	۱۱۴,۶۱۰	۱۵۵,۷۲۴	-	۲۳۴,۸۱۹	۲۹,۲۳۴	۳۳,۷۰۰	۳۸۷,۷۵۳
۱۹	۲۲۶۳۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان مازندران	۹۶,۳۳۹	۱۰۰,۷۹۵	۸,۶۲۰	۱۲۱,۱۰۸	۱۰۰,۷۹۵	-	۲۱۶,۸۵۲	۱۹,۴۵۲	۲۸,۴۱۵	۱۱۹,۸۰۶
۲۰	۲۲۶۲۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان مازندران	۲,۴۲۹	۲۸,۶۰۱	۲,۴۲۹	۲,۴۲۹	۲۸,۶۰۱	-	۶۰,۴۷۶	۵,۸۷۳	۹,۹۷۰	۷۶,۳۱۹
۲۱	۲۲۳۶۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان آذربایجان شرقی	۱۳,۶۰۹	۱۵۱,۹۱۶	۳۲,۵۲۰	۱۹۸,۰۵۵	۲۰,۸۳۲۶	-	۴۱۳,۶۶۴	۳۷,۲۴۹	۹۰,۱۴۸	۲۶۱,۵۴۹
۲۲	۲۲۳۶۱۰	شرکت توزیع نیروی برق تبریز	۶۲,۰۸۳	۵,۹۲۱	۷۶,۸۱۵	۵۷,۸۶۱	۵۷,۸۶۱	-	۷۷۰,۶۹	۷۵,۱۷۱	۲۲,۶۲۱	۱۱۷,۲۱۷
۲۳	۲۲۳۵۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان آذربایجان غربی	۷۲,۴۱۹	۱۲۸,۳۳۹	۶,۵۳۱	۱۶,۴۰۱	۱۲۸,۳۳۹	-	۱۵۷,۴۰۱	۱۴,۱۸۴	۴۱,۸۶۰	۸۴,۴۸۳
۲۴	۲۲۸۱۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان کرمانشاه	۱۳,۸۷۴	۲۰,۶۶۲	۴,۱۸۸	۵,۴۵۵	۲۰,۶۶۲	-	۱۴,۸۱۹	۱۵,۷۸۵	۹۲,۴۶۹	۵۵۰,۲۴
۲۵	۲۲۸۵۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان خوزستان	۱۰,۹۲۹	۱۴۸,۱۱۷	۱۰,۹۲۹	۱۳۰,۸۲۸	۱۴۸,۱۱۷	-	۴۴۴,۸۱۲	۴۴,۰۶۴	۶۸,۱۶۵	۵۷۷,۲۱۲
۲۶	۲۲۸۵۲۰	شرکت توزیع نیروی برق استان اهواز	۲۰,۲۴۶۱	۳۲۷,۸۶۴	۱۷,۶۹۶	۳۷۸,۷۸۷	۳۲۷,۸۶۴	-	۷۶۹,۱۳۳	۶۹,۱۳۶	۹۵۷,۰۹۲	۵۶۶,۶۷۳
۲۷	۲۲۳۱۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان فارس	۲۲,۴۶۱	۲۲,۴۶۱	۲۲,۴۶۱	۲۲,۴۶۱	۲۲,۴۶۱	-	۵۷,۴۹۵	۱۵,۴۴۰	۷۸,۸۴۳	۲۷,۷۶۲
۲۸	۲۲۳۲۰۰	شرکت توزیع نیروی برق شیراز	۱۶,۴۱۹	۱۴,۴۹۸	۱,۴۷۸	۱۹,۵۲۱	۱۴,۴۹۸	-	۳۲,۱۵۸	۲,۲۲۳	۸۰,۱۰۲	۳۲,۴۰۲
۲۹	۲۲۳۵۱۰	شرکت توزیع نیروی برق شمال کرمان	۲۷,۴۷۳	۲۹۵,۲۶۷	۳۸,۰۵۴	۲۲۷,۹۹۷	۲۹۵,۲۶۷	-	۷۷۰,۸۵۹	۶۲,۹۵۵	۱۲۶,۳۵۰	۹۷۱,۲۶۴
۳۰	۲۲۴۵۲۰	شرکت توزیع نیروی برق جنوب کرمان	۶۵,۳۵۶	۸۷,۳۱۳	۱۲,۵۴۴	۸۳,۰۲۹	۸۷,۳۱۳	-	۱۲۳,۳۲۷	۱۰,۴۶۰	۱۰,۸۷۸	۱۴۴,۶۷۳
۳۱	۲۲۳۵۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان قم	۹۵,۳۲۹	۱۲۸,۸۳۱	۱۰,۰۰۳	۱۸۱,۱۴۶	۱۲۸,۸۳۱	-	۳۵۰,۴۱۵	۳۲,۹۰۰	۴۵,۰۲۶۶	۲۸۴,۳۳۶
۳۲	۲۲۳۲۲۰	شرکت توزیع نیروی برق مشهد	۳۴,۴۷۳	۵۰,۴۴۴	۳۴,۴۷۳	۵۰,۴۴۴	۳۴,۴۷۳	-	۱۴۲,۰۸۱	۵۰,۴۴۴	۲۳,۳۳۰	۱۷۸,۰۲۱
۳۳	۲۲۳۲۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان رضوی	۱۴۹,۴۹۹	۱۸۲,۸۴۸	۳۴,۲۳۳	۲۲۳,۵۵۷	۱۸۲,۸۴۸	-	۶۶۵,۵۵۵	۴۰,۴۴۴	۸۹,۵۵۲	۷۵۵,۵۵۱
۳۴	۲۲۳۲۵۰	شرکت توزیع نیروی برق شهرستان اصفهان	۲۵۶,۴۵۵	۲۶۷,۸۲۷	۲۵,۱۳۳	۲۶۷,۸۲۷	۲۶۷,۸۲۷	-	۶۶۱,۴۹۷	۱۱۷,۲۴۹	۸۴۰,۲۴۴	۴۰۴,۹۴۴
۳۵	۲۲۳۵۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان اصفهان	۳۲۷,۱۶۹	۵۴۸,۹۶۵	۶۸,۰۰۸	۵۳۸,۷۲۲	۵۴۸,۹۶۵	-	۱,۰۴۰,۹۰۰	۲۲۳,۵۵۵	۱,۴۴۱,۰۹۵	۷۶۶,۹۰۴
۳۶	۲۲۸۷۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان لرستان	۱۲,۴۲۶	۵۵,۲۹۴	۴,۳۶۶	۱۸,۱۵۱	۵۵,۲۹۴	-	۶۲,۷۸۷	۵,۷۶۸	۱۳,۵۳۹	۸۲۰,۹۴

گزارش تفریع بودجه سال ۱۴۰۰



تبصره (۱۵)

جدول شماره (۱)

ردیف	شماره طبقه‌بندی	نام شرکت	برق تحویلی به صنایع، پالایشگاه ها و پتروشیمی های موضوع این بند براساس تعرفه های مصوب										برق تحویلی به صنایع، پالایشگاه ها و پتروشیمی های موضوع این بند بر مبنای متوسط نرخ خرید انرژی برق از نیروگاه های دارای قرارداد تبدیل انرژی															
			برق تحویلی (طبق کنتور) (مگاوات ساعت)					برق تحویلی (طبق کنتور) (مگاوات ساعت)					برق تحویلی (طبق کنتور) (مگاوات ساعت)					برق تحویلی (طبق کنتور) (مگاوات ساعت)										
			عرفه مصوب (ریال)	میلغ قابل دریافت	فروش خالص بدون احتساب ترانزیت	ارزش افزوده	عوارض برق	جمع	عرفه مصوب (ریال)	میلغ قابل دریافت	فروش خالص بدون احتساب ترانزیت	ارزش افزوده	عوارض برق	جمع	عرفه مصوب (ریال)	میلغ قابل دریافت	فروش خالص بدون احتساب ترانزیت	ارزش افزوده	عوارض برق	جمع	عرفه مصوب (ریال)	میلغ قابل دریافت	فروش خالص بدون احتساب ترانزیت	ارزش افزوده	عوارض برق	جمع		
			۱	۲	۳	۴	۵	۶	۷	۸	۹	۱۰	۱۱	۱۲	۱۳	۱۴	۱۵	۱۶	۱۷	۱۸	۱۹	۲۰	۲۱	۲۲	۲۳	۲۴		
۳۷	۲۲۸۵۲۰	شرکت توزیع نیروی برق استان ایلام	۱,۸۹۳	-	۱۵,۴۳۴	۶۲,۱۷۵	۱,۲۸۹	۱۸,۳۶۶	۱,۸۹۳	-	۲,۷۹۱,۰۱۷	۲۵۶,۹۲۱	۴,۳۵۳	۱۲,۳۴۰	-	۴,۳۵۳	۹۷۴	۴,۳۵۳	۱۲,۳۴۰	-	۴,۳۵۳	۹۷۴	۴,۳۵۳	۱۲,۳۴۰	-	۴,۳۵۳	۹۷۴	۴,۳۵۳
۳۸	۲۲۳۶۲۰	شرکت توزیع نیروی برق استان زنجان	۱,۲۴۳,۳۳۷	-	۶۸,۷۸۸۶	۶۲,۱۷۵	۱,۲۸۹	۱۸,۳۶۶	۱,۲۴۳,۳۳۷	-	۲,۷۹۱,۰۱۷	۲۵۶,۹۲۱	۴,۳۵۳	۱۲,۳۴۰	-	۴,۳۵۳	۹۷۴	۴,۳۵۳	۱۲,۳۴۰	-	۴,۳۵۳	۹۷۴	۴,۳۵۳	۱۲,۳۴۰	-	۴,۳۵۳	۹۷۴	۴,۳۵۳
۳۹	۲۲۸۷۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان چهارمحال و بختیاری	۱۴,۱۱۲	-	۲۷,۱۶۵	۶۲,۱۷۵	۱,۲۸۹	۱۸,۳۶۶	۱۴,۱۱۲	-	۲,۷۹۱,۰۱۷	۲۵۶,۹۲۱	۴,۳۵۳	۱۲,۳۴۰	-	۴,۳۵۳	۹۷۴	۴,۳۵۳	۱۲,۳۴۰	-	۴,۳۵۳	۹۷۴	۴,۳۵۳	۱۲,۳۴۰	-	۴,۳۵۳	۹۷۴	۴,۳۵۳
۴۰	۲۲۸۶۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان کهگیلویه و بویراحمد	۵,۶۳۳	-	۶,۸۲۱	۶۲,۱۷۵	۱,۲۸۹	۱۸,۳۶۶	۵,۶۳۳	-	۲,۷۹۱,۰۱۷	۲۵۶,۹۲۱	۴,۳۵۳	۱۲,۳۴۰	-	۴,۳۵۳	۹۷۴	۴,۳۵۳	۱۲,۳۴۰	-	۴,۳۵۳	۹۷۴	۴,۳۵۳	۱۲,۳۴۰	-	۴,۳۵۳	۹۷۴	۴,۳۵۳
۴۱	۲۲۹۱۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان سمنان	۲۲۴,۰۴۵	-	۲۲۳,۹۵۰	۶۲,۱۷۵	۱,۲۸۹	۱۸,۳۶۶	۲۲۴,۰۴۵	-	۲,۷۹۱,۰۱۷	۲۵۶,۹۲۱	۴,۳۵۳	۱۲,۳۴۰	-	۴,۳۵۳	۹۷۴	۴,۳۵۳	۱۲,۳۴۰	-	۴,۳۵۳	۹۷۴	۴,۳۵۳	۱۲,۳۴۰	-	۴,۳۵۳	۹۷۴	۴,۳۵۳
۴۲	۲۲۹۲۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان یزد	۳۵۴,۶۸۵	-	۲۵۴,۷۹۹	۶۲,۱۷۵	۱,۲۸۹	۱۸,۳۶۶	۳۵۴,۶۸۵	-	۲,۷۹۱,۰۱۷	۲۵۶,۹۲۱	۴,۳۵۳	۱۲,۳۴۰	-	۴,۳۵۳	۹۷۴	۴,۳۵۳	۱۲,۳۴۰	-	۴,۳۵۳	۹۷۴	۴,۳۵۳	۱۲,۳۴۰	-	۴,۳۵۳	۹۷۴	۴,۳۵۳
۴۳	۲۲۵۶۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان بوشهر	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
۴۴	۲۲۱۵۴۰	شرکت توزیع نیروی برق استان تهران	۲۵۷,۲۱۳	-	۱۹۲,۴۵۸	۶۲,۱۷۵	۱,۲۸۹	۱۸,۳۶۶	۲۵۷,۲۱۳	-	۲,۷۹۱,۰۱۷	۲۵۶,۹۲۱	۴,۳۵۳	۱۲,۳۴۰	-	۴,۳۵۳	۹۷۴	۴,۳۵۳	۱۲,۳۴۰	-	۴,۳۵۳	۹۷۴	۴,۳۵۳	۱۲,۳۴۰	-	۴,۳۵۳	۹۷۴	۴,۳۵۳
۴۵	۲۲۳۷۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان اردبیل	۱۹۷,۱۰۹	-	۱۷۳,۷۳۵	۶۲,۱۷۵	۱,۲۸۹	۱۸,۳۶۶	۱۹۷,۱۰۹	-	۲,۷۹۱,۰۱۷	۲۵۶,۹۲۱	۴,۳۵۳	۱۲,۳۴۰	-	۴,۳۵۳	۹۷۴	۴,۳۵۳	۱۲,۳۴۰	-	۴,۳۵۳	۹۷۴	۴,۳۵۳	۱۲,۳۴۰	-	۴,۳۵۳	۹۷۴	۴,۳۵۳
۴۶	۲۲۸۸۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان قزوین	۳۷۸,۵۷۳	-	۲۸۸,۵۷۳	۶۲,۱۷۵	۱,۲۸۹	۱۸,۳۶۶	۳۷۸,۵۷۳	-	۲,۷۹۱,۰۱۷	۲۵۶,۹۲۱	۴,۳۵۳	۱۲,۳۴۰	-	۴,۳۵۳	۹۷۴	۴,۳۵۳	۱۲,۳۴۰	-	۴,۳۵۳	۹۷۴	۴,۳۵۳	۱۲,۳۴۰	-	۴,۳۵۳	۹۷۴	۴,۳۵۳
۴۷	۲۲۱۵۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان البرز	۱۴۰,۷۶۸	-	۱۳۲,۱۹۹	۶۲,۱۷۵	۱,۲۸۹	۱۸,۳۶۶	۱۴۰,۷۶۸	-	۲,۷۹۱,۰۱۷	۲۵۶,۹۲۱	۴,۳۵۳	۱۲,۳۴۰	-	۴,۳۵۳	۹۷۴	۴,۳۵۳	۱۲,۳۴۰	-	۴,۳۵۳	۹۷۴	۴,۳۵۳	۱۲,۳۴۰	-	۴,۳۵۳	۹۷۴	۴,۳۵۳
۴۸	۲۲۳۲۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان شمالی	۱۱۵,۷۵۷	-	۲۵,۳۳۹	۶۲,۱۷۵	۱,۲۸۹	۱۸,۳۶۶	۱۱۵,۷۵۷	-	۲,۷۹۱,۰۱۷	۲۵۶,۹۲۱	۴,۳۵۳	۱۲,۳۴۰	-	۴,۳۵۳	۹۷۴	۴,۳۵۳	۱۲,۳۴۰	-	۴,۳۵۳	۹۷۴	۴,۳۵۳	۱۲,۳۴۰	-	۴,۳۵۳	۹۷۴	۴,۳۵۳
۴۹	۲۲۳۱۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان جنوبی	۱۰,۶۵۶	-	۹,۹۴۶	۶۲,۱۷۵	۱,۲۸۹	۱۸,۳۶۶	۱۰,۶۵۶	-	۲,۷۹۱,۰۱۷	۲۵۶,۹۲۱	۴,۳۵۳	۱۲,۳۴۰	-	۴,۳۵۳	۹۷۴	۴,۳۵۳	۱۲,۳۴۰	-	۴,۳۵۳	۹۷۴	۴,۳۵۳	۱۲,۳۴۰	-	۴,۳۵۳	۹۷۴	۴,۳۵۳
جمع شرکت های برق منطقه ای			۴۵,۱۷۳,۲۰۵	+	۲۲,۹۷۰,۹۳۴	۵,۱۶۱,۶۱۸	۳۰,۳۶۱,۷۱۵	۴۵,۱۷۳,۲۰۵	۴۵,۱۷۳,۲۰۵	+	۲۲,۹۷۰,۹۳۴	۵,۱۶۱,۶۱۸	۳۰,۳۶۱,۷۱۵	۴۵,۱۷۳,۲۰۵	+	۲۲,۹۷۰,۹۳۴	۵,۱۶۱,۶۱۸	۳۰,۳۶۱,۷۱۵	۴۵,۱۷۳,۲۰۵	+	۲۲,۹۷۰,۹۳۴	۵,۱۶۱,۶۱۸	۳۰,۳۶۱,۷۱۵	۴۵,۱۷۳,۲۰۵	+	۲۲,۹۷۰,۹۳۴	۵,۱۶۱,۶۱۸	۳۰,۳۶۱,۷۱۵
جمع شرکت های توزیع			۶,۱۸۲,۷۷۹	+	۴,۴۱۰,۸۰۰	۷۲۸,۷۰۷	۵,۶۳۱,۸۸۳	۶,۱۸۲,۷۷۹	۶,۱۸۲,۷۷۹	+	۴,۴۱۰,۸۰۰	۷۲۸,۷۰۷	۵,۶۳۱,۸۸۳	۶,۱۸۲,۷۷۹	+	۴,۴۱۰,۸۰۰	۷۲۸,۷۰۷	۵,۶۳۱,۸۸۳	۶,۱۸۲,۷۷۹	+	۴,۴۱۰,۸۰۰	۷۲۸,۷۰۷	۵,۶۳۱,۸۸۳	۶,۱۸۲,۷۷۹	+	۴,۴۱۰,۸۰۰	۷۲۸,۷۰۷	۵,۶۳۱,۸۸۳
جمع کل			۵۱,۳۵۵,۹۸۴	+	۲۷,۳۸۱,۷۳۴	۵,۹۹۳,۳۲۵	۵۰,۹۹۳,۳۲۵	۵۱,۳۵۵,۹۸۴	۵۱,۳۵۵,۹۸۴	+	۲۷,۳۸۱,۷۳۴	۵,۹۹۳,۳۲۵	۵۰,۹۹۳,۳۲۵	۵۱,۳۵۵,۹۸۴	+	۲۷,۳۸۱,۷۳۴	۵,۹۹۳,۳۲۵	۵۰,۹۹۳,۳۲۵	۵۱,۳۵۵,۹۸۴	+	۲۷,۳۸۱,۷۳۴	۵,۹۹۳,۳۲۵	۵۰,۹۹۳,۳۲۵	۵۱,۳۵۵,۹۸۴	+	۲۷,۳۸۱,۷۳۴	۵,۹۹۳,۳۲۵	۵۰,۹۹۳,۳۲۵

(مبالغ به میلیون ریال)

عنوان	پیش بینی در سال ۱۴۰۰	پرداختی	ملاحظات
تسهیلات خطرپذیر به شرکت های دانش بنیان صنعت برق و شرکت های فعال در حوزه اصلاح الگوی مصرف انرژی	۱۳,۰۰۰,۰۰۰	۱۳,۰۰۰,۰۰۰	مبلغ ۷۰۰۰ میلیارد ریال طی تفاهم نامه منعقد در وجه صندوق نوآوری و شکوفایی واریز و مبلغ شش هزار میلیارد (۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال دیگر نیز از طریق سازوکار صندوق مذکور و بانک صنعت و معدن در وجه شرکت های دانش بنیان در دست اقدام می باشد.
تکمیل زیرساخت شبکه ملی اطلاعات کشور	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	مطابق تفاهم نامه منعقد واحد مجری (دفتر فناوری اطلاعات) بخشی از این مبلغ در وجه شرکت های برق منطقه ای و توزیع نیروی برق پرداخت و الباقی آن نیز مطابق عملکرد شرکت ها و تأیید واحد مجری پرداخت می گردد.
جمع	۸۰,۰۰۰,۰۰۰	۷۷,۰۰۰,۰۰۰	-

جدول شماره (۲)

شمول مشترکین با قدرت کمتر از دو مگاوات و همچنین مصارف کمتر از دو مگاوات

مربوط به مشترکین با قدرت بیش از دو مگاوات در شرکت برق منطقه ای سیستان و

بلوچستان، مبین عدم رعایت حکم این بند است.

اطلاعات مربوط به مبلغ پیش بینی و پرداختی به موارد مندرج در حکم این بند به شرح

جدول شماره (۲) است:

جدول شماره (۲)

عنوان	پیش بینی در سال ۱۴۰۰	پرداختی	ملاحظات
پرداخت مطالبات تولیدکنندگان تولید نیروی برق حرارتی	۱۵,۰۰۰,۰۰۰	۱,۷۲۰,۰۰۰	معمکرد ۱۰۰ درصد
خصوصی برق و نیروگاه های برق مدیریت شبکه برق	۲,۱۷۱,۰۰۰	۲,۱۷۱,۰۰۰	معمکرد ۱۰۰ درصد
توانیر	۱۲,۰۰۰,۰۰۰	۱۲,۰۰۰,۰۰۰	معمکرد ۱۰۰ درصد
تولید نیروی برق حرارتی	۳,۰۰۰,۰۰۰	۳,۰۰۰,۰۰۰	به علت عدم صدور مجوز شورای اقتصاد پرداخت مبلغ موردنظر ممکن نگردید
توانیر	۵,۰۰۰,۰۰۰	۵,۰۰۰,۰۰۰	معمکرد ۱۰۰ درصد
پژوهشگاه نیرو	۲,۰۰۰,۰۰۰	۲,۰۰۰,۰۰۰	معمکرد ۱۰۰ درصد
مهندسی آب و فاضلاب کشور	۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۰,۰۰۰,۰۰۰	معمکرد ۱۰۰ درصد

(مبالغ به میلیون ریال)

سقف هشتاد هزار میلیارد (۸۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال در مصرف منابع حاصل از

این بند، مطابق قسمت اخیر حکم رعایت شده است.

عملکرد اختصاص منابع اختصاص یافته جهت توسعه و نوسازی شبکه فرسوده برق

کشور و جابه جایی تیرهای برق روستایی و اعطای یارانه سود تسهیلات با تصویب شورای

اقتصاد جهت افزایش توان تولید برق از طریق سرمایه گذاری (ایجاد، توسعه و تکمیل طرح های

نیمه تمام) نیروگاه های برق و پرداخت مطالبات تولیدکنندگان خصوصی برق و نیروگاه های

برق آبی، به شرح جدول شماره (۳) ارائه می گردد:

جدول شماره (۳)

نام شرکت	شماره طبقه بندی	توسعه و نوسازی شبکه برق فرسوده کشور	جایجایی تیرهای برق روستایی	اعطای یارانه سود تسهیلات جهت افزایش توان تولید برق (ایجاد، توسعه و تکمیل طرح های نیمه تمام نیروگاه های برق)	پرداخت مطالبات تولیدکنندگان خصوصی برق	پرداخت مطالبات نیروگاه های برق آبی	جمع*
شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی	۲۲۹۳۰۰	۰	۰	۰	۱,۷۲۰,۰۰۰	۰	۱,۷۲۰,۰۰۰
شرکت مدیریت شبکه برق ایران	۲۹۴۶۸۰	۰	۰	۰	۱۱,۱۰۹,۰۰۰	۰	۱۱,۱۰۹,۰۰۰
شرکت توسعه منابع آب و نیرو	۲۱۹۸۰۰	۰	۰	۰	۲,۱۷۰,۷۰۴	۲,۱۷۰,۷۰۴	۴,۳۴۱,۴۰۸
شرکت توانیر	۲۲۱۰۰۰	۲,۰۰۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	۰	۰	۰	۱۲,۰۰۰,۰۰۰
جمع		۲,۰۰۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	۰	۱۲,۸۲۹,۰۰۰	۲,۱۷۰,۷۰۴	۲۶,۹۹۹,۷۰۴

(مبالغ به میلیون ریال)

جدول شماره (۴)

شماره طبقه بندی	عنوان شرکت	شماره طبقه بندی طرح	عنوان طرح	اعتبار
۲۲۱۵۰۰	برق منطقه ای تهران	۱۳۰۱۰۱۵۰۱۰	طرح انتقال نیروی برق تهران	۸۸۰,۰۰۰
۲۲۳۰۰۰	برق منطقه ای خراسان	۱۳۰۱۰۱۵۰۱۱	طرح انتقال نیروی برق خراسان	۶۶۰,۰۰۰
۲۲۹۱۰۰	برق منطقه ای سمنان	۱۳۰۱۰۱۵۰۱۴	طرح انتقال نیروی برق سمنان	۴۰۰,۰۰۰
۲۲۹۰۰۰	برق منطقه ای زنجان	۱۳۰۱۰۱۵۰۱۳	طرح انتقال نیروی برق زنجان	۳۱۰,۰۰۰
۲۲۹۲۰۰	برق منطقه ای یزد	۱۳۰۱۰۱۵۰۲۱	طرح انتقال نیروی برق یزد	۳۲۰,۰۰۰
	جمع			۵,۰۰۰,۰۰۰

(مبالغ به میلیون ریال)

به منظور مشارکت شرکت مادر تخصصی مدیریت تولید، انتقال و توزیع برق ایران - توانیر به میزان چهل درصد (۴۰٪) در برق رسانی به شهرک های صنعتی و نواحی صنعتی و مناطق ویژه، مبلغ مذکور به شرکت های برق منطقه ای اختصاص یافته و در قالب موافقت نامه طرح های انتقال شرکت های برق منطقه ای هزینه شده است.

در جدول شماره (۵) قانون بودجه سال ۱۴۰۰ کل کشور ذیل ردیف درآمدی شماره ۱۶۰۱۱۸ تحت عنوان «درآمد حاصل از افزایش تعرفه برق صنایع برای آزمایشگاه های مرجع تجدیدپذیر» به مبلغ دو هزار (۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال درآمد عمومی برای شرکت مادر تخصصی مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران - توانیر پیش بینی شده که عملکرد مالی آن به شرح جدول شماره (۵) است:

جدول شماره (۵)

شماره طبقه بندی	عنوان درآمد	پیش بینی	ولی طبقه بندی	ولی طبقه بندی	درصد تحقق طبق
۱۶۰۱۱۸	درآمد حاصل از افزایش تعرفه برق صنایع برای آزمایشگاه های مرجع تجدیدپذیر	۲,۰۰۰,۰۰۰	۲,۰۰۰,۰۰۰	۲,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰

(مبالغ به میلیون ریال)

در سال ۱۴۰۰ مصوبه ای از سوی شورای اقتصاد مبنی بر اعطای یارانه سود تسهیلات جهت افزایش توان تولید برق از طریق سرمایه گذاری (ایجاد، توسعه و تکمیل طرح های نیمه تمام) نیروگاه های برق صادر نشده، لذا پرداختی بابت یارانه سود تسهیلات انجام نشده است، که **مبین عدم تحقق اهداف قانونگذار بوده است.**

عملکرد مشارکت توانیر در برق رسانی به شهرک های صنعتی و نواحی صنعتی و مناطق ویژه سود اقتصادی از محل منابع موضوع این بند، به شرح جدول شماره (۴) است:

جدول شماره (۴)

شماره طبقه بندی	عنوان شرکت	شماره طبقه بندی طرح	عنوان طرح	اعتبار
۲۲۸۰۰۰	برق منطقه ای باختر	۱۳۰۱۰۱۵۰۰۹	طرح انتقال نیروی برق باختر	۲۹۰,۰۰۰
۲۲۶۵۰۰	برق منطقه ای گیلان	۱۳۰۱۰۱۵۰۱۹	طرح انتقال نیروی برق گیلان	۱۶۰,۰۰۰
۲۲۶۰۰۰	برق منطقه ای مازندران	۱۳۰۱۰۱۵۰۲۰	طرح انتقال نیروی برق مازندران	۶۰۰,۰۰۰
۲۲۳۵۰۰	برق منطقه ای آذربایجان	۱۳۰۱۰۱۵۰۰۶	طرح انتقال نیروی برق آذربایجان	۶۱۰,۰۰۰
۲۲۴۰۰۰	برق منطقه ای غرب	۱۳۰۱۰۱۵۰۱۶	طرح انتقال نیروی برق غرب	۲۴۰,۰۰۰
۲۲۸۵۰۰	برق منطقه ای خوزستان	۱۳۰۱۰۱۵۰۱۲	طرح انتقال نیروی برق خوزستان	۱۷۰,۰۰۰
۲۲۳۰۰۰	برق منطقه ای فارس	۱۳۰۱۰۱۵۰۱۷	طرح انتقال نیروی برق فارس	۲۰,۰۰۰
۲۲۳۵۰۰	برق منطقه ای اصفهان	۱۳۰۱۰۱۵۰۰۷	طرح انتقال نیروی برق اصفهان	۱۸۰,۰۰۰
۲۲۵۵۰۰	برق منطقه ای هرمزگان	۱۳۰۱۰۱۵۰۰۵	طرح انتقال نیروی برق هرمزگان	۷۰,۰۰۰
۲۲۵۰۰۰	برق منطقه ای سیستان و بلوچستان	۱۳۰۱۰۱۵۰۱۵	طرح انتقال نیروی برق سیستان و بلوچستان	۱۹۰,۰۰۰

(مبالغ به میلیون ریال)

شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور جهت رفع تنش آبی شهرهای دارای تنش و

اصلاح و بازسازی شبکه آب شرب روستایی و آبرسانی به مناطق محروم، اعتبارات مربوط را

به شرح جدول شماره (۶) به شرکت‌های ذی‌ربط اختصاص داده است:

جدول شماره (۶)

ردیف	شماره طبقه‌بندی	عنوان شرکت	عنوان طرح	مبلغ اختصاص یافته جهت	جمع
				رفع تنش آبی	آبرسانی به مناطق محروم
۱	۲۹۵۰۶۰	اب منطقه‌ای اردبیل	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۶۰۰۰۰	۹۰۰۰۰
۲	۲۹۵۰۲۰	اب منطقه‌ای ایلام	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	-	۵۰۰۰۰
۳	۲۱۱۰۰۰	اب منطقه‌ای اصفهان	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۵۰۰۰۰	-
۴	۲۹۵۶۱۰	اب منطقه‌ای البرز	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۲۰۰۰۰	-
۵	۲۱۹۵۰۰	اب منطقه‌ای آذربایجان شرقی	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۳۰۰۰۰	-
۶	۲۹۵۰۱۰	اب منطقه‌ای بوشهر	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۱۰۰۰۰	-
۷	۲۹۵۰۰۰	اب منطقه‌ای چهارمحال و بختیاری	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۱۰۰۰۰	۱۰۰۰۰۰
۸	۲۹۴۴۰۰	اب منطقه‌ای خراسان جنوبی	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۱۰۰۰۰	۱۰۰۰۰۰
۹	۲۱۱۵۰۰	اب منطقه‌ای خراسان رضوی	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۳۳۵۰۰	-
۱۰	۲۹۴۹۳۰	اب منطقه‌ای خراسان شمالی	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۳۰۰۰۰	-
۱۱	۲۱۲۵۰۰	اب منطقه‌ای سیستان و بلوچستان	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۵۰۰۰۰	-
۱۲	۲۱۰۵۰۰	اب منطقه‌ای فارس	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۶۵۰۰۰	۳۰۰۰۰
۱۳	۲۹۴۹۶۰	اب منطقه‌ای قزوین	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۳۰۰۰۰	-
۱۴	۲۹۴۹۷۰	اب منطقه‌ای قم	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۲۰۰۰۰	-
۱۵	۲۱۲۰۰۰	اب منطقه‌ای کرمان	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	-	-
۱۶	۲۹۵۰۲۰	اب منطقه‌ای کردستان	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۱۰۰۰۰	۱۰۰۰۰۰
۱۷	۲۱۲۵۰۰	اب منطقه‌ای کرمانشاه	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۲۰۰۰۰	۸۰۰۰۰
۱۸	۲۹۴۹۵۰	اب منطقه‌ای کهگیلویه و بویراحمد	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۱۰۰۰۰	۱۰۰۰۰۰
۱۹	۲۹۵۰۵۰	اب منطقه‌ای گلستان	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۱۵۰۰۰	۶۵۰۰۰
۲۰	۲۱۸۵۰۰	اب منطقه‌ای گیلان	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۱۵۰۰۰	-
۲۱	۲۹۴۹۲۰	اب منطقه‌ای لرستان	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۳۰۰۰۰	-
۲۲	۲۱۹۰۰۰	اب منطقه‌ای مازندران	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۱۵۰۰۰	-
۲۳	۲۹۴۹۹۰	اب منطقه‌ای مرکزی	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۵۰۰۰۰	-
۲۴	۲۱۲۰۰۰	اب منطقه‌ای هرمزگان	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۴۰۰۰۰	-
۲۵	۲۹۵۰۴۰	اب منطقه‌ای همدان	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۱۴۰۰۰	-
۲۶	۲۱۹۶۰۰	اب منطقه‌ای یزد	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۲۰۰۰۰	-
۲۷	۲۱۶۴۰۰	اب و فاضلاب اردبیل	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۱۲۴۰۰۰	۷۰۰۰۰
۲۸	۲۱۶۷۰۰	اب و فاضلاب اصفهان	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۲۸۰۰۰	۱۵۰۰۰
۲۹	۲۱۹۴۸۰	اب و فاضلاب البرز	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۴۷۵۰۰	-
۳۰	۲۱۹۸۰۰	اب و فاضلاب ایلام	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۱۹۰۰۰	۲۷۰۰۰
۳۱	۲۱۶۸۰۰	اب و فاضلاب آذربایجان شرقی	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۳۲۶۰۰۰	۱۳۴۰۰۰
۳۲	۲۱۶۹۰۰	اب و فاضلاب آذربایجان غربی	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۱۹۵۰۰	۱۰۶۰۰۰
۳۳	۲۱۷۷۰۰	اب و فاضلاب بوشهر	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۴۴۰۰۰	۶۶۵۰۰۰
۳۴	۲۱۶۶۰۰	اب و فاضلاب تهران	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۷۸۵۰۰	-
۳۵	۲۱۷۱۰۰	اب و فاضلاب چهارمحال و بختیاری	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۱۰۰۰۰	۳۰۰۰۰
۳۶	۲۹۴۸۰۰	اب و فاضلاب خراسان جنوبی	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۹۷۰۰۰	۳۳۰۰۰
۳۷	۲۱۷۳۰۰	اب و فاضلاب خراسان رضوی	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۱۰۰۰۰	۵۲۰۰۰
۳۸	۲۹۴۸۰۰	اب و فاضلاب خراسان شمالی	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	-	۴۱۰۰۰
۳۹	۲۱۷۶۰۰	اب و فاضلاب خوزستان	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۳۷۰۰۰	۳۱۰۰۰
۴۰	۲۱۹۱۰۰	اب و فاضلاب زنجان	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۱۰۰۰۰	۳۳۵۰۰
۴۱	۲۱۹۳۰۰	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۱۰۵۰۰	۸۵۰۰۰	۱۹۰۰۰۰
۴۲	۲۱۷۸۰۰	اب و فاضلاب سیستان و بلوچستان	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۸۲۵۰۰	۳۰۵۰۰
۴۳	۲۱۷۵۰۰	اب و فاضلاب شیراز	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۳۳۰۰۰	-

جدول شماره (۶)

(ارقام به میلیون ریال)

ردیف	شماره طبقه‌بندی	عنوان شرکت	عنوان طرح	مبلغ اختصاص یافته جهت	جمع
				رفع تنش آبی	آبرسانی به مناطق محروم
۴۴	۲۱۷۴۰۰	اب و فاضلاب فارس	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۱۵۰۰۰	۱۴۴۰۰۰
۴۵	۲۱۶۵۱۰	اب و فاضلاب قزوین	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۱۱۶۰۰۰	۱۱۰۰۰۰
۴۶	۲۱۹۴۵۰	اب و فاضلاب قم	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۱۴۰۰۰۰	۱۹۰۰۰۰
۴۷	۲۱۶۲۵۰	اب و فاضلاب کاشان	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۹۰۰۰۰	-
۴۸	۲۱۸۳۰۰	اب و فاضلاب کردستان	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۴۴۹۰۰۰	۱۲۰۰۰۰
۴۹	۲۱۸۷۰۰	اب و فاضلاب کرمان	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۱۷۰۰۰۰	۳۲۰۰۰۰
۵۰	۲۱۷۹۰۰	اب و فاضلاب کرمانشاه	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۲۳۰۰۰۰	۲۲۰۰۰۰
۵۱	۲۱۹۲۰۰	اب و فاضلاب کهگیلویه و بویراحمد	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۱۴۰۰۰۰	۸۰۰۰۰
۵۲	۲۱۶۵۲۰	اب و فاضلاب گلستان	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۱۰۰۰۰۰	۲۶۰۰۰۰
۵۳	۲۱۷۲۰۰	اب و فاضلاب گیلان	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۳۵۰۰۰۰	۱۵۰۰۰۰
۵۴	۲۱۸۱۰۰	اب و فاضلاب لرستان	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۱۰۵۰۰۰	۳۱۵۰۰۰
۵۵	۲۱۸۶۰۰	اب و فاضلاب مازندران	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۲۳۰۰۰۰	-
۵۶	۲۱۸۴۰۰	اب و فاضلاب مرکزی	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۱۹۰۰۰۰	۶۰۰۰۰
۵۷	۲۱۶۲۰۰	اب و فاضلاب مشهد	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۵۲۰۰۰۰	-
۵۸	۲۱۸۲۰۰	اب و فاضلاب هرمزگان	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۴۱۰۰۰۰	۷۹۰۰۰۰
۵۹	۲۱۸۸۰۰	اب و فاضلاب همدان	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۴۵۰۰۰۰	-
۶۰	۲۱۹۴۰۰	اب و فاضلاب یزد	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۷۴۰۰۰۰	-
۶۱	۲۱۹۸۰۰	شرکت توسعه آب و نیروی ایران	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۲۳۰۰۰۰	-
۶۲	۲۱۲۵۰۰	سازمان آب و برق خوزستان	آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۱۴۰۰۰۰	۱۷۰۰۰۰
جمع				۱۲,۹۷۷,۰۰۰	۷,۰۲۴,۰۰۰

سقف بیست هزار میلیارد (۲۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال جهت رفع تنش آبی شهرهای

دارای تنش آبی و اصلاح و بازسازی شبکه شرب روستایی و آبرسانی به مناطق محروم

رعایت شده است.

به موجب جزء (ز) بند (۳) ابلاغیه وزیر نیرو، اعطای تسهیلات خطرپذیر به شرکت‌های

دانش‌بنیان صنعت برق و شرکت‌های فعال در حوزه اصلاح الگوی مصرف انرژی به مبلغ

سیزده هزار میلیارد (۱۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال، با تأیید معاون برق و انرژی وزارت نیرو

صورت می‌گیرد. شرکت توانیر مبلغ هفت هزار میلیارد (۷,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال از منابع

موضوع این بند را در اختیار صندوق نوآوری و شکوفایی قرار داده تا در قالب تفاهم‌نامه منعقد،

صرف اعطای تسهیلات به شرکت‌های دانش‌بنیان مرتبط نماید. مبلغ شش هزار میلیارد

جدول شماره (۷)

(مبالغ به میلیون ریال)

ردیف	شماره طبقه‌بندی	نام شرکت	مبلغ اختصاص یافته	مبلغ هزینه شده
۲	۲۲۶۵۱۰	شرکت منطقه‌ای گیلان	۳۵۰۰	۳۵۰۰
۳	۲۲۶۲۰۰	شرکت منطقه‌ای غرب مازندران	۲۲۲۰۰	۲۲۲۰۰
۴	۲۲۳۵۱۰	شرکت منطقه‌ای آذربایجان غربی	۳۵۰۰	۳۵۰۰
۵	۲۲۸۵۳۰	شرکت منطقه‌ای اهواز	۵۰۰۰	۵۰۰۰
۶	۲۲۴۵۱۰	شرکت منطقه‌ای شمال کرمان	۵۰۰۰	۵۰۰۰
۷	۲۲۳۲۱۰	شرکت منطقه‌ای خراسان رضوی	۱۰۳۹۰۳۲	۱۰۳۹۰۳۲
۸	۲۲۲۵۱۰	شرکت منطقه‌ای استان اصفهان	۱۴۷۵۰	۱۴۷۵۰
۹	۲۲۵۵۱۰	شرکت منطقه‌ای هرمزگان	۳۸۰۰۰	۳۸۰۰۰
۱۰	۲۲۴۲۰۰	شرکت منطقه‌ای همدان	۴۱۹۵۲	۴۱۹۵۲
۱۱	۲۲۸۲۰۰	شرکت منطقه‌ای چهارمحال و بختیاری	۶۱۸۴۸	۶۱۸۴۸
۱۲	۲۲۸۶۰۰	شرکت منطقه‌ای کهگیلویه و بویراحمد	۵۰۰۰	۵۰۰۰
۱۳	۲۲۹۱۱۰	شرکت منطقه‌ای سمنان	۶۰۰۰۰	۶۰۰۰۰
۱۴	۲۲۹۲۱۰	شرکت منطقه‌ای یزد	۶۲۷۰	۶۲۷۰
۱۵	۲۲۱۵۴۰	شرکت منطقه‌ای استان تهران	۱۴۲۸۰۰	۱۴۲۸۰۰
۱۶	۲۲۱۵۳۰	شرکت منطقه‌ای تهران بزرگ	۱۲۰۴۰۰	۱۲۰۴۰۰
۱۷	۲۲۳۷۰۰	شرکت منطقه‌ای اردبیل	۴۳۲۰۰	۴۳۲۰۰
۱۸	۲۲۱۵۲۰	شرکت منطقه‌ای قم	۳۶۸۴۰	۳۶۸۴۰
۱۹	۲۲۸۸۰۰	شرکت منطقه‌ای قزوین	۱۹۸۶۰	۱۹۸۶۰
۲۰	۲۲۶۱۰۰	شرکت منطقه‌ای گلستان	۱۳۵۰۰	۱۳۵۰۰
۲۱	۲۲۳۲۰۰	شرکت منطقه‌ای خراسان شمالی	۶۴۹۵	۶۴۹۵
۲۲	۲۲۱۵۱۰	شرکت منطقه‌ای استان البرز	۴۰۰۰۰	۴۰۰۰۰
جمع شرکت‌های توزیع نیروی برق			۱۰۷۸۳۸۶۷	۱۰۷۸۳۸۶۷
۳۳	۲۹۴۶۸۰	مدیریت شبکه برق ایران	۵۴۹۰۰۰	۵۴۹۰۰۰
جمع کل			۲۰۸۸۷۲۶۷	۲۰۸۸۷۲۶۷

(۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال نیز توسط دبیرخانه‌ای که به‌همین منظور در پژوهشگاه نیرو ایجاد

شده است، از طریق بانک صنعت و معدن به عنوان بانک عامل، صرف اعطای تسهیلات موضوع این بند می‌شود.

با توجه به اینکه تخصیص منابع جهت اعطای تسهیلات موضوع این بند به شرکت‌های دانش‌بنیان صنعت برق و شرکت‌های فعال در حوزه اصلاح الگوی مصرف در ایام پایانی سال صورت گرفته است؛ لذا تاکنون فاقد عملکرد می‌باشد.

شرکت توانیر در راستای تکمیل زیرساخت شبکه ملی اطلاعات کشور و با اخذ مجوز از مرکز ملی فضای مجازی تعداد پنج (۵) پروژه در جهت توسعه زیرساخت شبکه اختصاصی اطلاعات برق در شرکت‌های زیرمجموعه خود تعریف نموده و مبلغ ده هزار میلیارد (۱۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال به شرکت‌های زیرمجموعه خود (شرکت‌های برق منطقه‌ای و

توزیع نیروی برق استانی) اختصاص داده که عملکرد آن به شرح جدول شماره (۷) است:

جدول شماره (۷)

(مبالغ به میلیون ریال)

ردیف	شماره طبقه‌بندی	نام شرکت	مبلغ اختصاص یافته	مبلغ هزینه شده
۱	۲۲۸۰۰۰	برق منطقه‌ای باختر	۱۸۶۰۰	۱۸۶۰۰
۲	۲۲۶۰۰۰	برق منطقه‌ای مازندران	۱۸۶۰۰	۱۸۶۰۰
۳	۲۲۴۰۰۰	برق منطقه‌ای غرب	۱۸۶۰۰	۱۸۶۰۰
۴	۲۲۲۰۰۰	برق منطقه‌ای فارس	۳۶۰۰۰	۳۶۰۰۰
۵	۲۲۹۰۰۰	برق منطقه‌ای زنجان	۱۴۱۶۰۰	۱۴۱۶۰۰
۶	۲۲۹۱۰۰	برق منطقه‌ای سمنان	۷۲۶۰۰	۷۲۶۰۰
۷	۲۲۵۰۰۰	برق منطقه‌ای سیستان و بلوچستان	۱۸۶۰۰	۱۸۶۰۰
۸	۲۲۵۵۰۰	برق منطقه‌ای هرمزگان	۱۵۶۶۰۰	۱۵۶۶۰۰
۹	۲۲۹۲۰۰	برق منطقه‌ای یزد	۱۸۶۰۰	۱۸۶۰۰
۱۰	۲۲۱۵۰۰	برق منطقه‌ای تهران	۵۴۶۰۰	۵۴۶۰۰
جمع شرکت‌های برق منطقه‌ای			۵۵۴۴۰۰	۵۵۴۴۰۰
۱	۲۲۸۰۰۰	شرکت منطقه‌ای مرکزی	۵۴۷۲۰	۵۴۷۲۰

لازم به ذکر است، اعتبارات مذکور صرف شامل پروژه‌هایی مانند طرح توسعه فیبر نوری

در شرکت‌های توزیع نیروی برق استانی و طرح جداسازی شبکه فناوری اطلاعات (IT) از

شبکه فناوری عملیاتی (OT) شده است.

بند (ح)

تعرفه سوخت نیروگاه‌های خود تأمین که بنا به اعلام وزارت نیرو اقدام به تحویل تمام یا بخشی از برق تولیدی خود به شبکه سراسری می‌کنند، به میزان سوخت مصرفی برای برق تحویل شده به شبکه در ساعات اوج مصرف (در تابستان)، معادل تعرفه سوخت نیروگاهی بر اساس متوسط بازدهی نیروگاه‌های حرارتی سال ۱۳۹۷ تعیین می‌شود.

تفریغ بند (ح)

به‌منظور تعیین تعرفه سوخت نیروگاه‌های خود تأمین، شیوه‌نامه مورخ ۱۳۹۸/۶/۲۳ طی توافق نمایندگان وزارتخانه‌های نفت و نیرو، شرکت ملی گاز ایران، شرکت توانیر و سازمان برنامه و بودجه کشور، تهیه شده است. به‌موجب شیوه‌نامه مذکور، شرکت توانیر، مرجع تعیین میزان برق تحویل شده به شبکه سراسری از سوی نیروگاه‌های خودتأمین و نیز میزان سوخت قابل تخصیص بر مبنای واحد انرژی برق تحویل شده به شبکه سراسری و مسئول اعلام میزان سوخت قابل احتساب با نرخ مورد توافق، شرکت ملی گاز ایران بوده است. مبلغ تعرفه سوخت برای آن بخش از انرژی برق که به شبکه تحویل شده، به‌موجب جزء (الف) بند (۲) ماده (۲)* آیین‌نامه اجرایی تبصره (۱۴) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۴۰۰ کل کشور، معادل یکصد (۱۰۰) ریال، به‌ازای هر متر مکعب گاز تحویلی به نیروگاه‌های موردنظر، تعیین شده است.

* آیین‌نامه اجرایی تبصره (۱۴) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۴۰۰ کل کشور:
ماده (۲):

بند (۲) جزء (الف): نیروگاه‌ها شامل نیروگاه‌های مقیاس کوچک و بزرگ که تمامی برق خود را به شبکه سراسری برق تحویل می‌دهند، مکلفند به ازای هر لیتر فرآورده نفتی و هر متر مکعب گاز طبیعی تحویلی مبلغ یکصد (۱۰۰) ریال با احتساب عوارض و مالیات بر ارزش افزوده به صورت نقدی در قبال صورتحساب صادرشده توسط شرکت‌های ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران و ملی گاز ایران به حساب شرکت توانیر در قالب ردیف جمعی - خرجی برق مشترکان مندرج در جدول تبصره (۱۴) واریز نمایند. کل مبالغ واریزی بابت سوخت مصرفی از ابتدای سال در اختیار وزارت نیرو (شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی) قرار می‌گیرد تا پس از پرداخت مالیات و عوارض برای بازپرداخت تعهدات وزارت نیرو بابت نیروگاه‌های سیکل ترکیبی (خصوصی و دولتی) پرداخت و هزینه شود.

تبصره: به استناد بند (ح) تبصره (۱۵) قانون، تعرفه سوخت نیروگاه‌های خودتأمین که مطابق اعلام وزارت نیرو اقدام به تحویل تمام یا بخشی از برق تولیدی خود به شبکه سراسری می‌کنند، به میزان سوخت مصرفی برای برق تحویل شده به شبکه در ساعات اوج مصرف (در تابستان)، معادل تعرفه سوخت نیروگاهی براساس متوسط بازدهی نیروگاه‌های حرارتی سال ۱۳۹۷ تعیین می‌شود.

مطابق ماده (۳) شیوه‌نامه مذکور، گزارش‌های شرکت توانیر، در خصوص میزان برق

تحویلی و تعلق معادل سوخت برق تحویل‌شده، در دو مقطع به تفکیک ماهانه برای شرکت

ملی گاز ایران ارسال شده و شرکت اخیرالذکر نیز تعدیلات متناسب با آن را در

صورت‌حساب‌های مربوط منظور نموده است.

عملکرد تعرفه سوخت نیروگاه‌های خود تأمین در سال ۱۴۰۰ که بنا به اعلام وزارت

نیرو، اقدام به تحویل تمام یا بخشی از برق تولیدی خود به شبکه سراسری نموده‌اند، به شرح

جدول زیر است:

(مبالغ به میلیون ریال)

ردیف	نام استان	نام نیروگاه	میزان برق تحویلی به شبکه (مگاوات)	معادل سوخت مصرفی (هزارمترمکعب)	تعرفه سوخت نیروگاهی بر اساس متوسط بازدهی نیروگاه‌های حرارتی سال ۱۳۹۷ (ریال)	تعرفه اعمال‌شده (ریال)			مابه‌التفاوت تعرفه (ریال)			مبلغ مازاد پرداختی	مبلغ بستانکاری اعمال شده
						تیر	مرداد	شهریور	تیر	مرداد	شهریور		
۱	خوزستان	پتروشیمی فجر ۱	۳۴۲،۷۸۴	۸۷،۰۱۱	۱۰۰	۲،۴۳۴	۳،۱۵۹	۳،۷۳۸	۲،۳۳۴	۳،۰۵۹	۳،۶۳۸	۲۶۰،۹۷۶	
۲		پتروشیمی فجر ۲	۶۶۸،۱۳۵	۱۶۹،۵۹۷	۱۰۰	۲،۴۳۴	۳،۱۵۹	۳،۷۳۸	۲،۳۳۴	۳،۰۵۹	۳،۶۳۸	۵۰۸،۷۰۴	
۳		نیروگاه سوم پالایشگاه آبادان	۲۴۸،۰۰۶	۶،۲۹۷	۱۰۰	۷،۳۰۱	۹،۴۷۶	۱۱،۲۱۴	۷،۳۰۱	۹،۳۷۶	۱۱،۱۱۴	۵۲،۷۷۹	
۴	فارس	شرکت خدمات انرژی توسعه ایستگاهی نیرو خاصه (تانییر)	۴۱۵	۱۰۵	۱۰۰	۲،۴۳۴	۳،۱۵۹	۳،۷۳۸	۲،۳۳۴	۳،۰۵۹	۳،۶۳۸	۳۳۳	
۵	خراسان‌رضوی	صنعت یاران انرژی فدک قدر	۱،۱۵۰	۲۹۲	۱۰۰	۲،۴۳۴	۳،۱۵۹	۳،۷۳۸	۲،۳۳۴	۳،۰۵۹	۳،۶۳۸	۸۷۶	
۶		نواندیشان بازار فردوسی مشهد	۲،۴۱۵	۶۱۳	۱۰۰	۲،۴۳۴	۳،۱۵۹	۳،۷۳۸	۲،۳۳۴	۳،۰۵۹	۳،۶۳۸	۱،۸۶۰	
۷		یک شخص حقیقی	۴،۱۷۳	۱۰۰۵۹	۱۰۰	۲،۴۳۴	۳،۱۵۹	۳،۷۳۸	۲،۳۳۴	۳،۰۵۹	۳،۶۳۸	۳،۱۹۲	
۸	اصفهان	کالای الکتریک	۶۱،۶۸۱	۱۵،۶۵۷	۱۰۰	۲،۴۳۴	۳،۱۵۹	۳،۷۳۸	۲،۳۳۴	۳،۰۵۹	۳،۶۳۸	۴۷،۳۰۵	
۹		ذوب آهن اصفهان	۹۷	۲۵	۱۰۰	۷،۳۰۱	۹،۴۷۶	۱۱،۲۱۴	۷،۳۰۱	۹،۳۷۶	۱۱،۱۱۴	۲۴۶	
۱۰		لشکری (هرمز)	۲۱۵،۲۴۹	۵۴،۶۳۸	۱۰۰	۲،۴۳۴	۳،۱۵۹	۳،۷۳۸	۲،۳۳۴	۳،۰۵۹	۳،۶۳۸	۱۵۷،۱۵۷	
۱۱	ایلام	پالایشگاه گاز ایلام	۳۱،۲۱۰	۷،۹۲۲	۱۰۰	۷،۳۰۱	۹،۴۷۶	۱۱،۲۱۴	۷،۳۰۱	۹،۳۷۶	۱۱،۱۱۴	۷۱،۸۵۵	
۱۲		پتروشیمی ایلام	۴۱،۳۲۷	۱۰،۴۹۰	۱۰۰	۷،۳۰۱	۹،۴۷۶	۱۱،۲۱۴	۷،۳۰۱	۹،۳۷۶	۱۱،۱۱۴	۹۵،۹۷۲	
۱۳		متمرکز پارس جنوبی	۲۴۲،۳۸۸	۶۱،۵۳۷	۱۰۰	۷،۳۰۱	۹،۴۷۶	۱۱،۲۱۴	۷،۳۰۱	۹،۳۷۶	۱۱،۱۱۴	۵۹۰،۴۹۸	
۱۴	بوشهر	پتروشیمی دماوند (شیرینو)	۱۰۷،۶۰۵	۲۷،۳۱۴	۱۰۰	۷،۳۰۱	۹،۴۷۶	۱۱،۲۱۴	۷،۳۰۱	۹،۳۷۶	۱۱،۱۱۴	۲۷۲،۰۶۰	
۱۵		پتروشیمی مبین	۲۴،۳۴۳	۶،۱۷۹	۱۰۰	۷،۳۰۱	۹،۴۷۶	۱۱،۲۱۴	۷،۳۰۱	۹،۳۷۶	۱۱،۱۱۴	۴۴،۴۹۶	
۱۶		پارت نیروشیروان (آجودانیه)	۲،۲۸۶	۵۸۰	۱۰۰	۲،۴۳۴	۳،۱۵۹	۳،۷۳۸	۲،۳۳۴	۳،۰۵۹	۳،۶۳۸	۱،۷۳۵	
۱۷	تهران	طرح و توسعه آمود ابنیه	۹۵۰	۲۴۱	۱۰۰	۲،۴۳۴	۳،۱۵۹	۳،۷۳۸	۲،۳۳۴	۳،۰۵۹	۳،۶۳۸	۷۵۴	
۱۸		مولد نظرآباد تانییر	۳،۷۶۷	۹۵۶	۱۰۰	۲،۴۳۴	۳،۱۵۹	۳،۷۳۸	۲،۳۳۴	۳،۰۵۹	۳،۶۳۸	۲،۸۴۷	
۱۹		قزوین	یک شخص حقیقی	۲،۴۲۳	۶۱۵	۱۰۰	۲،۴۳۴	۳،۱۵۹	۳،۷۳۸	۲،۳۳۴	۳،۰۵۹	۳،۶۳۸	۱،۸۷۲
جمع			۱،۷۷۷،۲۰۴	۴۵۱،۱۱۸	-	-	-	-	-	-	-	۲،۱۱۵،۵۱۷	۲،۱۱۵،۵۱۷

برآورد سوخت مصرفی مجاز بر اساس متوسط بازدهی نیروگاه‌های حرارتی در سال

۱۳۹۷ محاسبه و با توجه به توافق مسؤولین دستگاه‌های اجرایی ذی‌ربط و شیوه‌نامه مصوب

صدرالذکر، اعمال شده است.

بند (ط)

به شرکت‌های تابعه و وابسته وزارت نیرو اجازه داده می‌شود با رعایت ملاحظات امنیتی کشور از محل واگذاری بخشی از املاک و دارایی‌های خود نسبت به تأمین مالی طرح‌های نوسازی تأسیسات و شبکه فرسوده آب و برق کشور از جمله مناطق کمتر توسعه یافته و طرح‌های نیمه تمام تا سقف هفتاد هزار میلیارد (۷۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال اقدام کنند.

تفریغ بند (ط)

بر اساس بررسی‌ها، در سال ۱۴۰۰، به استثنای شرکت برق منطقه‌ای خوزستان سایر شرکت‌های تابعه و وابسته وزارت نیرو از مجوز این بند استفاده ننموده‌اند. در راستای اجرای حکم این بند، شرکت برق منطقه‌ای خوزستان اقدام به واگذاری دو واحد مسکونی (ویلايي) خود از طریق مزایده نموده که عملکرد آن به شرح جدول زیر است:

(مبالغ به میلیون ریال)

شماره طبقه بندی	نام شرکت	عنوان دارایی	قیمت کارشناسی	منابع ناشی از واگذاری	مبلغ دریافتی	مبلغ مصرف شده جهت طرح‌های نوسازی تأسیسات برق
۲۲۸۵۰۰	برق منطقه‌ای خوزستان	املاک	۴۲,۲۸۰	۴۲,۶۸۰	۴۲,۶۸۰	۴۲,۶۸۰

در محدوده بررسی‌ها، ملاحظات امنیتی کشور در واگذاری املاک مزبور رعایت گردیده و منابع دریافتی صرف بازسازی تأسیسات برق شده است.

فروش صرفاً دو واحد مسکونی و وصول مبلغ چهل و دو میلیارد و ششصد و هشتاد

(۴۲,۶۸۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال، **مبین عدم تحقق اهداف قانون گذار جهت تأمین مالی طرح های**

موضوع این بند است.

بند (ی)

در اجرای ماده (۶۱)* قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی، دولت مکلف است سوخت صرفه‌جویی‌شده یا حواله آن در نیروگاه‌های تجدیدپذیر را با تأیید سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا) تا سقف بیست و پنج هزار میلیارد (۲۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال به سرمایه‌گذاران جهت فروش یا عرضه در بورس انرژی تحویل نماید.

تفریغ بند (ی)

هیأت وزیران در جلسه مورخ ۱۴۰۰/۱۱/۳ بنا به پیشنهاد مورخ ۱۴۰۰/۴/۲۴ وزارت نیرو دستورالعمل اجرایی این بند را تصویب نموده که طی مصوبه شماره ۱۳۸۹۱۸/ت۵۹۰۲۸-هـ مورخ ۱۴۰۰/۱۱/۵ جهت اجرا ابلاغ شده است. شایان ذکر است، دستورالعمل مذکور اصلاح و طی شماره ۱۷۰۰۱۹/ت۵۹۶۷۲-هـ مورخ ۱۴۰۰/۱۲/۲۴ ابلاغ گردیده است.

مطابق بند (۵) ماده (۱) دستورالعمل یادشده، سوخت صرفه‌جویی‌شده برابر ترکیب سوخت‌های مصرفی در نیروگاه‌های حرارتی کشور بر اساس شاخص‌های عملکرد سال ۱۳۹۹ معادل (۰/۰۲) لیتر نفت کوره، (۰/۰۳۲۹) لیتر نفت گاز و (۰/۲۱۱۶) مترمکعب گاز طبیعی به‌ازای تولید هر کیلو وات ساعت برق تجدیدپذیر تعیین گردیده است.

در اجرای ماده (۲) و (۳) دستورالعمل یادشده، سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا)، گزارش مقادیر سوخت صرفه‌جویی‌شده متضمن معرفی نیروگاه‌های تجدیدپذیر مربوطه را به سازمان برنامه و بودجه کشور و وزارت نفت اعلام و سازمان برنامه و بودجه کشور ضمن تأیید گزارش مذکور درخواست تخصیص و تحویل سوخت صرفه‌جویی‌شده را به وزارت نفت ارسال نموده است. وزارتخانه موصوف نیز مراتب را به شرکت‌های تابعه مربوط (شرکت ملی گاز ایران و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران) جهت تحویل سوخت یا حواله به سرمایه‌گذاران ابلاغ نموده است.

* قانون اصلاح الگوی مصرف:

ماده (۶۱): وزارت نیرو موظف است به منظور حمایت از گسترش استفاده از منابع تجدیدپذیر انرژی، شامل انرژی‌های بادی، خورشیدی، زمین‌گرمایی، آبی‌کوچک (تا ده مگاوات)، دریایی و زیست‌توده (مشمول بر ضایعات و زائدات کشاورزی، جنگلی، زباله‌ها و فاضلاب شهری، صنعتی، دامی، بیوگاز و بیومس) و با هدف تسهیل و تجمیع این امور، از طریق سازمان ذی‌ربط نسبت به عقد قرارداد بلندمدت تضمینی از تولیدکنندگان غیردولتی برق از منابع تجدیدپذیر اقدام نماید.

تبصره (۱): قیمت و شرایط خرید برق تولیدی از منابع تجدیدپذیر به پیشنهاد وزارت نیرو و تصویب هیأت وزیران تعیین می‌شود.

تبصره (۲): شرکت‌های تابعه وزارت نیرو اعم از شرکت‌های برق منطقه‌ای و نیز شرکت‌های توزیع موظفند با هماهنگی شرکت مدیریت شبکه برق ایران نسبت به تحویل و خرید برق از سازمان مربوطه اقدام نمایند.

تبصره (۳): منابع مالی مورد نیاز برای خرید تضمینی برق تولیدی از منابع تجدیدپذیر از محل ارزش سوخت صرفه‌جویی‌شده بر اساس سوخت‌های وارداتی مابع و قیمت‌های صادراتی گاز و منافع حاصل از عدم تولید آلاینده‌ها و حفاظت از محیط زیست به ازاا برق تولیدی این قبیل نیروگاه‌ها تامین و به وزارت نیرو پرداخت می‌شود.

آیین‌نامه اجرایی این ماده شش‌ماه پس از تصویب این قانون به پیشنهاد مشترک وزارتخانه‌های نیرو و نفت به تصویب هیأت وزیران می‌رسد.

سوخت صرفه جویی شده توسط (۸۹) نیروگاه تجدیدپذیر که به میزان چهار هزار (۴,۰۰۰) گیگا وات ساعت برق به شبکه تحویل نموده اند، معادل ششصد و شصت و هشت میلیون (۶۶۸,۰۰۰,۰۰۰) مترمکعب گاز طبیعی، سی و هفت میلیون (۳۷,۰۰۰,۰۰۰) لیتر نفت گاز و سی و یک میلیون (۳۱,۰۰۰,۰۰۰) لیتر نفت کوره محاسبه و برآورد گردیده که با توجه به سقف ریالی مقرر در حکم این بند و آخرین نرخ های اعلام شده از سوی شرکت های متولی تابعه وزارت نفت (هر مترمکعب گاز طبیعی به مبلغ چهل و هفت هزار و پانصد (۴۷,۵۰۰) ریال و هر لیتر نفت گاز به مبلغ یکصد و پنجاه و هفت هزار و بیست و هفت (۱۵۷,۰۲۷) ریال و هر

لیتر نفت کوره به مبلغ یکصد و سیزده هزار و ششصد و پنجاه و چهار (۱۱۳,۶۵۴) ریال) میزان سوخت محاسبه شده برای تحویل به سرمایه گذاران و یا ارائه حواله به ایشان، معادل چهارصد و بیست و یک میلیون (۴۲۱,۰۰۰,۰۰۰) مترمکعب گاز طبیعی، نوزده میلیون و هشتصد هزار (۱۹,۸۰۰,۰۰۰) لیتر نفت گاز و شانزده میلیون و ششصد هزار (۱۶,۶۰۰,۰۰۰) لیتر نفت کوره توسط انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق (ساتبا)، تأیید شده و به شرح جدول زیر اعلام گردیده است:

ردیف	نام نیروگاه تجدیدپذیر	میزان برق تحویلی (کیلووات ساعت)	مقادیر سوخت صرفه جویی شده				مقادیر سوخت صرفه جویی شده مورد تأیید ساتبا *	
			گاز طبیعی (مترمکعب)	نفت گاز (لیتر)	نفت کوره (لیتر)	گاز طبیعی (مترمکعب)	نفت گاز (لیتر)	نفت کوره (لیتر)
۱	انرژی اوا یزد	۶۰,۳۷۷,۴۴۳	۸,۱۹۲,۳۹۲	۴۵۶,۰۶۰	۲۷۶,۲۵۴	۴,۹۵۴,۷۰۵	۲۳۲,۰۳۳	۱۹۵,۷۲۳
۲	انرژی های پاک بناء	۴۸۰,۴۰۱۰۳	۸۸۲,۹۳۰	۳۹,۱۵۲	۴۰,۵۵۱	۵۷۳,۱۶۷	۲۶۹,۵۸۱	۳۲,۶۴۱
۳	ایران تابلو	۲,۳۰۳,۵۸۸	۴۰,۸۸۶۳	۲۲,۷۶۱	۱۸,۷۷۸	۲۳۳,۲۷۹	۱۰,۹۷۲	۹,۲۱۵
۴	ابو ویند دامغان	۵۸۰,۳۰۰۰۲	۱,۱۲۱,۲۸۹	۶۲,۴۲۱	۵۱,۴۹۸	۷۰۴,۷۲۸	۳۳,۱۴۵	۳۷,۸۳۸
۵	اترین پارسین	۲,۶۵۹,۲۶۵	۵۱۴,۲۷۹	۲۸,۶۲۹	۲۳,۶۱۹	۲۴۱,۰۹۴	۱۱,۳۳۹	۹,۵۲۴
۶	آذرباد پردیس پامچال	۳۴,۱۲۵,۲۸۸	۳,۱۸۰,۸۱۱	۱۷۷,۰۷۲	۱۴۶,۰۸۶	۱,۹۲۹,۳۴۲	۹۰,۷۴۲	۷۶,۳۱۴
۷	ارین مه باد	۴۵۸,۳۲۸,۰۱۰	۱۰,۷۵۶,۳۲۳	۵۹۸,۰۰۲۳	۴۹۴,۰۱۸۴	۶,۴۵۴,۱۱۳	۳,۰۳۵,۷۷۵	۲,۵۴۹,۷۲۵
۸	آزم سا	۲,۱۲۷,۶۷۶	۴۱,۱۲۸	۲,۳۹۰	۱,۸۸۹	۲۸,۸۳۲	۱,۳۵۶	۱,۱۳۹
۹	آفتاب تابان کویر پارت	۵۴,۳۶۹,۳۳۱	۹,۹۷۹,۲۸۲	۵۵۵,۵۳۴	۴۵۸,۳۲۱	۶,۲۰۸,۵۶۷	۲۹۲,۰۰۵	۲۴۵,۲۵۳
۱۰	آفتاب ماد راه ابریشم (ابراهیم آباد - باباطاهر-امیرکبیر-بوعلی -خلیج فارس-کردآباد)	۱۸۸,۷۶۴,۲۸۹	۴۱,۲۸۹,۶۰۷	۲,۳۹۸,۵۳۹	۱,۸۹۶,۳۲۰	۲۴,۰۴۱,۲۰۳	۱,۱۳۰,۷۲۲	۹۴۹,۶۸۵
۱۱	آفتاب منور سپهر پارس	۴۵۰,۰۱۴۴	۵۵۸,۹۴۷	۳۱,۱۱۶	۲۵,۶۷۱	۲۷۸,۶۲۷	۱۳,۱۰۵	۱۱,۰۰۶
۱۲	آینده سازان سیاره سبز	۳,۵۵۷,۴۳۴	۲۴۸,۱۷۳	۱۳,۸۱۵	۱۱,۳۹۸	۱۲۱,۳۲۴	۵,۷۰۶	۴,۷۹۳
۱۳	برق سبز بینالود	۱,۴۸۱,۵۸۹,۹۴۴	۸,۹۵۹,۰۱۰	۴۹۸,۷۳۷	۴۱۱,۴۶۳	۵,۴۱۰,۵۹۴	۲۵۴,۷۳۱	۲۱۳,۷۳۱
۱۴	برق سبز دیزباد	۳۳,۹۸۰,۶۴۰	۹,۷۷۱,۳۴۸	۵۴۳,۹۵۸	۳۴۸,۷۷۲	۶,۰۴۹,۷۰۰	۲۸۴,۵۳۳	۲۳۸,۹۷۸
۱۵	برق و انرژی خورشیدی غدیر	۵۷,۸۶۳,۰۴۶	۱۶,۰۸۷,۲۲۴	۸۹۵,۵۵۵	۷۳۸,۸۴۳	۱۰,۱۳۱,۴۲۸	۴۷۶,۵۰۸	۴۰۰,۴۱۵
۱۶	بهناد انرژی پارس لیان	۲۳,۸۶۲,۲۴۳	۴,۴۶۸,۳۷۳	۲۴۸,۷۴۹	۲۰,۵۲۰	۲,۷۹۳,۷۲۶	۱۳۱,۳۹۶	۱۱۰,۳۵۹
۱۷	پارس ری انرژی بهار	۶۰,۹۱۰,۰۱۰۳	۹,۹۷۸,۴۰۷	۵۵۵,۴۸۵	۴۵۸,۲۸۱	۵,۷۲۵,۲۱۸	۲۶۹,۲۷۲	۲۳۶,۱۶۰
۱۸	پارسیان نانو دانش	۶,۲۳۸,۱۲۷	۳۵۵,۱۹۶	۱۹,۷۷۳	۱۶,۳۱۳	۲۵۵,۱۹۶	۱۶,۷۰۶	۱۴,۰۳۱
۱۹	پدیده مروزبست	۱,۴۶۹,۵۴۸	۱۳۱,۲۵۰	۷,۳۰۷	۶۰,۲۸	۳۸,۸۱۰	۱,۲۲۵	۱,۵۳۳
۲۰	پژواک عمران کیش	۴۹,۲۰۵,۳۲۸	۸,۷۷۵,۷۷۸	۴۸۸,۵۳۶	۴۰۳,۰۴۸	۵,۳۵۸,۴۱۳	۲۵۲,۲۵۰	۲۱۱,۹۴۷
۲۱	تابان افروز آپادانا	۷,۷۲۴,۵۹۱	۶۶۴,۹۴۵	۳۷,۰۱۷	۳۰,۵۲۹	۱۹۶,۶۲۳	۹,۶۶۳	۷,۷۶۷
۲۲	تارا مشاور	۱۰,۴۱۸,۹۷	۱۹۸,۲۹۹	۱۱,۰۳۹	۹,۱۰۷	۹۱,۹۷۳	۴,۳۲۶	۳,۶۳۳
۲۳	تأمین انرژی برق ایرانیان (تابان-کرمان-قلید-فارس)	۱۵۱,۰۶۶,۰۶۰	۱۶,۷۷۰,۷۷۴	۹۳۳,۶۰۸	۷۷۰,۲۳۷	۱۱,۱۱۲,۲۶۱	۵۲۳,۶۲۹	۴۳۸,۹۶۱
۲۴	توان باد	۱,۵۴۶,۴۶۲	۱۴,۶۸۱	۸۱۷	۶۷۴	۴,۳۴۱	۲۰۴	۱۷۱
۲۵	توسعه انرژی خورشیدی غدیر (قم-کوشک)	۶۴,۷۱۶,۱۷۱	۸,۵۷۴,۸۸۴	۴۷۷,۲۵۳	۳۹۳,۲۸۱	۴,۹۶۱,۱۱۴	۲۳۳,۲۴۴	۱۹۵,۹۷۶
۲۶	توسعه انرژی سبز شفق	۳,۹۱۳,۹۵۶	۷۱۷,۴۰۶	۳۹,۹۲۷	۳۲,۹۴۸	۴۴۷,۵۰۲	۲۱,۰۴۷	۱۷,۶۷۷

ردیف	نام نیروگاه تجدیدپذیر	میزان برق تحویلی (کیلووات ساعت)	مقادیر سوخت صرفه جویی شده			مقادیر سوخت صرفه جویی شده مورد تأیید ساتبا *		
			گاز طبیعی (مترمکعب)	نفت گاز (لیتر)	نفت کوره (لیتر)	گاز طبیعی (مترمکعب)	نفت گاز (لیتر)	نفت کوره (لیتر)
۲۷	توسعه انرژی های سبز ماه آب	۶۹,۸۵۱,۸۹۷	۱۶,۳۴۰,۵۲۴	۹۰,۹۶۵۶	۷۵۰,۴۷۶	۷,۸۸۸,۵۸۲	۳۷۱,۰۲۱	۳۱۱,۶۱۸
۲۸	توسعه انرژی های نو مهریز غدیر	۶۱,۲۹۸,۷۵۲	۱۰,۸۶۰,۸۱۴	۶۰,۴۶۰,۸	۴۹۸,۸۰۸	۶,۸۲۷,۹۰۸	۳۲۱,۱۳۵	۲۶۹,۷۱۹
۲۹	توسعه انرژیهای نو مکسان دهشیر	۱۸,۳۱۵,۴۷۶	۳,۲۲۲,۳۲۹	۱۷۹,۳۸۳	۱۴۷,۹۹۳	۲۰,۲۲۳,۹۷	۹۵,۱۱۹	۷۹,۸۸۹
۳۰	توسعه فراگیر جاسک	۴۷,۷۵۱,۹۶۰	۱۳,۲۵۴,۲۹۳	۷۴۸,۹۸۹	۶۱۷,۹۲۴	۸,۴۱۸,۷۶۷	۳۹۵,۹۵۷	۳۳۲,۵۶۱
۳۱	تولید انرژیهای تجدید پذیر مپنا (افکند- کهک الی ۴)	۶۱۱,۱۵۴,۵۸۹	۱۶۸,۱۴۶,۰۱۱	۹,۳۶۰,۴۷۲	۷,۷۲۲,۳۹۱	۱۲۵,۴۷۷,۲۴۹	۵۹۰,۱۵۲۸	۴,۹۵۶,۴۴۹
۳۲	تولید نیروی برق سبز منجیل	۵۵۳,۲۹۹,۲۶۰	۳۱,۲۲۱,۴۰۷	۱,۷۳۸,۰۵۵	۱,۴۲۳,۹۱۵	۹,۲۳۲,۱۱۸	۴۳۴,۲۱۱	۳۶۴,۴۹۱
۳۳	تولید نیروی مرکزی صبا	۴,۶۲۹,۴۷۰	۳۶۶,۳۶۵	۲۰,۳۹۵	۱۶,۸۲۶	۲۱۵,۷۸۸	۱۰,۱۴۹	۸,۵۲۴
۳۴	تولیدی ارد سینا	۶۹۱,۲۹۸	۶۲,۴۵۸	۳,۴۷۷	۲,۸۶۹	۱۸,۴۶۹	۸۶۹	۷۳۰
۳۵	تیس کوپان	۴۸۰,۷۷۴	۱۶,۳۹۹	۹۱۳	۷۵۳	۴,۸۴۹	۲۲۸	۱۹۲
۳۶	حسین جعفری	۹۸۳,۱۱۷	۳۱,۷۸۰	۱,۷۶۹	۱,۴۶۰	۹,۳۹۷	۴۴۲	۳۷۱
۳۷	حسین سعادت زار	۳۱۴,۳۲۷	۵,۳۸۳	۳۰۰	۲۴۷	۱,۵۹۲	۱۵۹۲	۶۳
۳۸	حیدر چراغچی	۸۰۳,۰۶۱	۲۶۰,۷۲	۱,۴۵۱	۱,۱۹۷	۱۱,۴۶۲	۵۳۹	۴۵۳
۳۹	خدمات کشاورزی خوشه پرور مرودشت	۱,۹۴۸,۳۱۴	۹۳,۲۴۴	۵,۱۹۱	۴,۲۸۲	۲۷,۵۷۲	۱,۲۹۷	۱۰,۸۹
۴۰	خورشید درخشان کویر	۵۳,۲۵۱,۹۶۲	۶,۶۳۲,۹۰۴	۳۶۹,۲۴۵	۳۰,۶۳۱	۴۰,۶۴۲۱	۱۹۱,۱۸۴	۱۶۰,۵۷۴
۴۱	رازی انرژی ابهر	۲۸,۲۴۴,۱۶۲	۲,۶۹۲,۰۱۷	۱۴۹,۸۶۱	۱۲۳,۶۳۷	۱,۵۸۶,۸۶۷	۷۴,۴۶۵	۶۲,۶۸۵
۴۲	رحیم بدر	۲۵۵,۷۰۴	۳,۳۵۶	۱۸۷	۱۵۴	۹۹۲	۴۷	۳۹
۴۳	رشد صنعت	۱۵۴,۰۹۴,۱۳۴	۱۹,۶۹۳,۹۹۱	۱,۰۹۶,۲۳۹	۹۰,۴,۴۹۲	۱۲,۳۹۵,۸۶۳	۵۸۲,۰۱۰	۴۸۹,۶۶۶
۴۴	ژیان کوشک مقدم	۳۳,۳۶۸,۷	۲۷۷,۴۴۸	۱۵,۴۴۵	۱۲,۷۴۲	۱۲۶,۰۴۸	۶,۲۹۹	۵,۲۷۴
۴۵	سازمان پسماند شهری مشهد	۱۰۵,۲۹۵,۱۳	۹۲۹,۵۱۸	۵۱,۷۴۵	۴۲,۶۹۰	۶۳۹,۵۰۶	۳۰۰,۷۸	۲۵,۲۶۲
۴۶	سامان رایانه فراندیشان	۳۶,۱۸۹,۵۳۶	۵۲,۲۷۵	۲,۹۶۶	۲,۴۴۷	۱۵,۷۵۳	۷۴۱	۶۲۲
۴۷	سامان گران نامدار اردبیل	۳۵۸,۷۹۳	۱۱,۶۲۸	۶۴۷	۵۳۴	۲,۴۳۸	۱۶۲	۱۳۶
۴۸	ساناز افشار	۶۷۷,۴۲۲	۸,۲۶۹	۴۶۰	۳۸۰	۴,۴۴۵	۱۱۵	۹۷
۴۹	سپنتا ساران اریا	۵,۴۴۴,۲۱۰	۶۸۹,۳۹۶	۳۸,۳۷۸	۳۱,۶۶۲	۴۳۴,۱۸۵	۲۰,۴۴۱	۱۷,۱۵۱
۵۰	سرزمین آبی دو ششم	۴۵,۵۱۲,۶۱۲	۸,۹۳۴,۰۰۷	۴۹۷,۲۴۵	۴۱۰,۳۱۵	۵,۸۵۶,۴۶۰	۲۷۵,۴۴۵	۲۳۱,۳۴۴
۵۱	سولار انرژی ارکا	۴۲,۳۸۶,۰۸۳	۱۱,۵۵۳,۹۲۸	۶۴۳,۱۹۲	۵۳۰,۶۴۱	۷,۳۴۱,۹۹۹	۳۴۵,۳۱۴	۲۹۰,۰۲۶
۵۲	سولار تجارت کیش	۲۶,۲۱۲,۷۲۸	۳,۱۷۱,۶۳۰	۱۷۶,۵۶۱	۱۴۵,۶۶۴	۱,۹۵۴,۹۷۶	۹۱,۹۴۸	۷۷,۲۲۶
۵۳	سولار نیروی آذرباد	۱,۳۶۹,۲۵۳	۷۲,۷۸۸	۴,۱۰۸	۳,۳۸۹	۲۱,۸۱۹	۱,۰۲۶	۸۶۲
۵۴	شرکت توان باد	۲,۵۳۱,۹۳۹	۲۷۰,۲۸۶	۱۵,۰۴۶	۱۲,۴۱۳	۱۷۹,۰۳۱	۸,۴۲۰	۷۰,۷۲
۵۵	شرکت توسعه نیروی ارمان شریف	۵۵۰,۶,۴۷۱	۶۳۰,۳۸۲	۳۵,۰۹۳	۲۸,۹۵۲	۳۸۵,۲۵۰	۱۸,۱۱۹	۱۵,۲۱۸
۵۶	شرکت خلاق صنعت هور	۸۹۷,۶۰۰	۹,۴۷۲	۵۲۷	۴۲۵	۲,۸۰۱	۱۲۲	۱۱۱
۵۷	شرکت گروه بازرگانی و تولیدی اریان اردبیل	۱,۴۵۰,۵۴۰	۱۵۱,۹۹۰	۸,۴۶۱	۶,۹۸۰	۸۰۰,۹۶۰	۳,۷۶۷	۳,۱۶۴
۵۸	صبا نیروی توس	۲۱,۷۴۲,۴۴۱	۹۹۶,۰۶۴	۵۵,۴۵۰	۴۵,۷۴۷	۲۹۴,۵۳۴	۱۳,۸۵۳	۱۱,۶۳۵
۵۹	صنایع انرژی سبز کویر کیش	۵۱,۴۱۳,۰۸۶	۶,۹۹۲,۸۱۳	۳۸۹,۲۸۲	۳۲۱,۱۶۲	۳,۷۳۸,۱۹۴	۱۷۵,۸۱۷	۱۴۷,۶۶۸
۶۰	صنایع سیهان شهر کرد	۶,۷۸۱,۸۱۸	۱,۳۳۸,۸۹۶	۷۴,۵۳۵	۶۱,۴۹۲	۸۶۲,۱۸۶	۴۰,۵۵۱	۳۴۰,۵۸۱
۶۱	عادل زاد افشار	۴۵۱,۳۳۴	۹۵۴	۵۳	۴۴	۲۸۲	۱۳	۱۱
۶۲	علیرضا اسماعیل چگنی	۱۹۳,۱۳۱	۱,۶۱۱	۹۰	۷۴	۴۷۶	۲۲	۱۹
۶۳	فاضلاب تهران	۲۴,۵۸۴,۰۵۴	۱,۳۹۸,۳۸۴	۷۲,۲۷۹	۵۹,۶۳۱	۳۸۳,۹۳۰	۱۸۰,۵۷	۱۵,۱۶۶
۶۴	قرباب	۱۲۷,۱۰۱,۴۹۰	۱۰,۸۱۲,۹۴۳	۶۰۱,۹۴۳	۴۹,۶۶۰۹	۸,۷۹۶,۵۰۹	۴۱۲,۷۲۳	۳۴۷,۴۸۳
۶۵	فرحان کعب	۲,۸۱۲۷,۹۲۳	۳۲۰,۳۵۵	۱۷,۸۱۴	۱۴,۷۱۳	۱۸۱,۵۴۲	۸,۵۳۸	۷,۱۷۱
۶۶	فرسان صنعت سپاهان	۳,۳۷۱,۳۷۱	۱۹۳,۷۲۶	۱۰,۷۸۴	۸,۸۷۸	۹۲,۴۸۸	۴,۳۵۰	۳,۶۵۴
۶۷	فن آوران انرژی پاک	۱۵,۷۹۹,۴۷۸	۱,۱۹۴,۸۷۱	۶۶,۵۱۷	۵۴,۸۷۷	۶۸۷,۹۱۶	۳۲,۳۵۵	۲۷,۱۷۴
۶۸	فن شناسان الکا تدبیر اراد	۴۵۰,۹۰۱۲۱	۵۰,۴۴۵	۲۷,۸۵۹	۲۲,۹۸۴	۲۷۹,۰۱۷	۱۳,۱۲۳	۱۱,۰۲۲
۶۹	کرنیز سولار انرژی پارسین	۲۲,۵۰۰,۰۲۵	۴,۵۸۴,۰۲۹	۲۵۵,۱۸۷	۲۱۰,۵۳۲	۴,۷۳۰,۳۶۰	۱۲۸,۴۱۶	۱۰۷,۸۵۶
۷۰	کشت و صنعت نیشکر دهخدا	۸۸,۳۳۹,۱۱۱	۸۰,۲۹۵,۹۵۵	۴۴۶,۹۹۷	۳۶۸,۷۷۷	۵,۷۲۱,۳۹۵	۲۶۹,۰۹۲	۲۲۶,۰۰۹
۷۱	کهن سبز پاسارگاد شیراز	۵۴۵,۲۹۳	۸,۳۷۱	۴۶۶	۳۸۴	۲,۴۷۵	۱۱۶	۹۸
۷۲	گروه پارس انرژی تخت جمشید	۴۴,۶۵۶,۹۹۵	۴۰,۲۴۰,۲۲۹	۲۲۴,۰۲۴	۱۸۴,۸۲۲	۲,۳۹۳,۷۵۱	۱۱۲,۵۸۴	۹۴,۵۵۹

بر اساس بررسی‌ها، با توجه به تأخیر در تصویب و ابلاغ دستورالعمل اجرایی این بند، پیگیری سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا) در تسریع تحویل حواله‌های سوخت صرفه‌جویی‌شده به سرمایه‌گذاران از سازمان برنامه و بودجه کشور، وزارت نفت، شرکت ملی گاز ایران و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به‌علت عدم همکاری وزارت نفت و شرکت‌های تابعه یادشده منتج به نتیجه نگردیده و هیچ‌گونه

سوخت و یا حواله آن به سرمایه‌گذاران مزبور تحویل داده نشده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم**
این بند و عدم تحقق اهداف قانون‌گذار است.

شایان ذکر است، عدم تحویل سوخت و یا حواله آن به سرمایه‌گذاران نیروگاه‌های
تجدیدپذیر منجر به عدم تسویه بدهی سازمان ساتبا به ایشان گردیده و عدم اقبال عمومی به
سرمایه‌گذاری در این حوزه را در پی خواهد داشت.