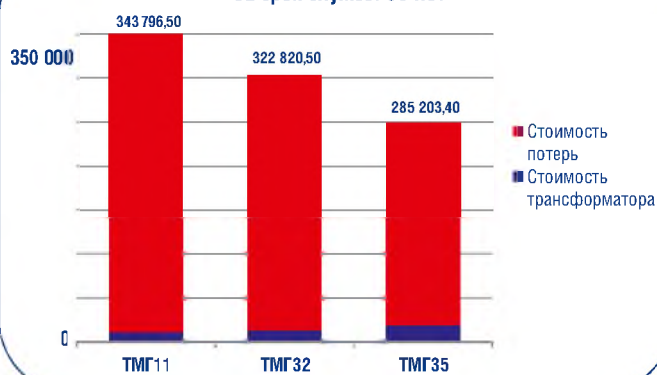


Жизненный цикл трансформатора с точки зрения капиталовложений потребителя (ориентировочное соотношение видов затрат)



Стоимость трансформатора + стоимость потерь, ВУН за срок службы 30 лет



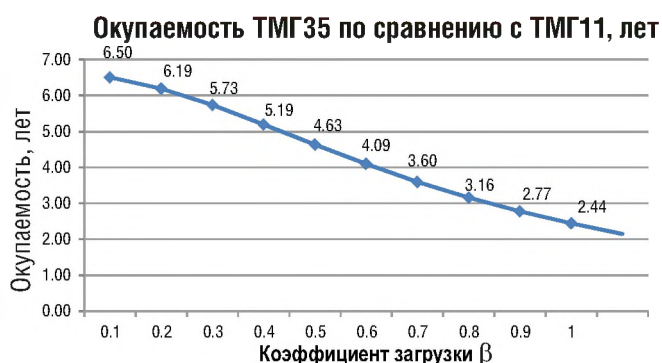
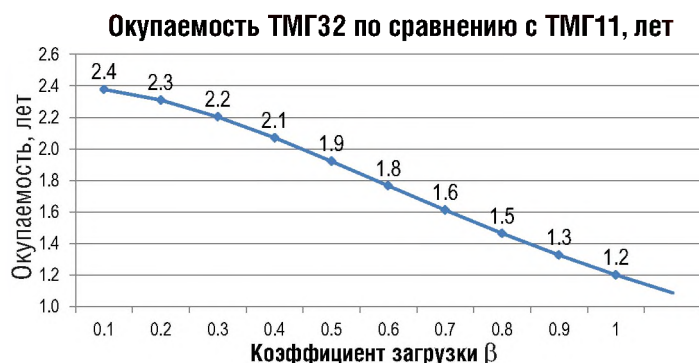
Стоимость потерь электроэнергии в процессе эксплуатации силового трансформатора

Серия и мощность трансформатора	Козфф. загрузки	Р к.з., кВт	Р х. х., кВт	Принятая стоимость 1 кВт·ч, ВУН	Стоимость годовых потерь, ВУН	Стоимость потерь за срок службы 30 лет, ВУН	Стоимость TMГ, ВУН	Стоимость TMГ + стоимость потерь за срок службы 30 лет
TMГ11 -1000	0,7	10,8	1,4	0,1887	11 061,95	331 858,50	11 938	343 796,50
TMГ32-1000	0,7	10,5	1,1	0,1887	10 323,05	309 691,50	13 129	322 820,50
TMГ35 -1000	0,7	9,55	0,67	0,1887	8 842,78	265 283,40	19 920	285 203,40

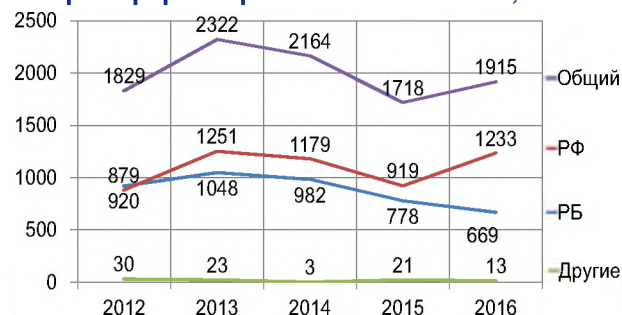
Сравнение разницы в ценах и стоимости годовых потерь серий трансформаторов TMГ32 и TMГ35 по отношению к серии трансформаторов TMГ11

Сравнение	Разность цен в %	Разность цен, ВУН	Разность в стоимости годовых потерь, ВУН	Разность в стоимости потерь за срок службы 30 лет, ВУН	Отношение разности в цене к разности в стоимости потерь за срок службы 30 лет
TMГ11 - TMГ32	10	1 191	738,90	22 167,00	18,61 раза
TMГ11 - TMГ35	67	7 982	2 219,17	66 575,10	8,34 раза

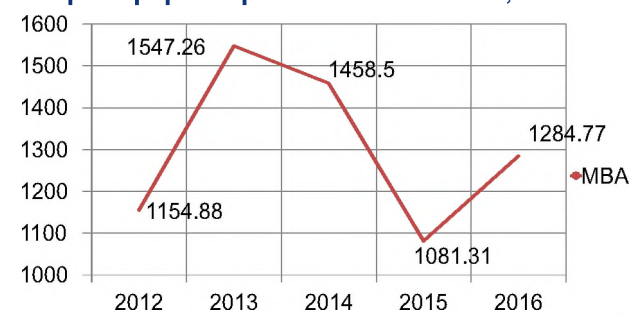
Зависимость срока окупаемости дополнительных инвестиций на трансформаторы TMГ32 и TMГ35 по отношению к трансформаторам TMГ11 в зависимости от средней нагрузки



Динамика реализации энергосберегающих трансформаторов за 2012-2017 гг., шт.



Динамика реализации энергосберегающих трансформаторов за 2012-2017 гг., МВА



Экономический эффект от внедрения в эксплуатацию новых энергосберегающих серий трансформаторов производства ОАО «МЭТЗ ИМ.В.И.КОЗЛОВА» может быть весьма значительным. К примеру, при замене 1000 шт. трансформаторов мощностью 1000 кВА серии TMГ11, находящихся в эксплуатации в энергосистеме Республики Беларусь, на такое же количество трансформаторов новой серии TMГ35 аналогичной мощности, за счёт снижения потерь будет достигнута экономия более 1,1 млн. долл. США, будет сэкономлено более 3 тыс. тонн у.т. за год эксплуатации, а за весь срок службы трансформаторов (30лет) – более 33 млн. долл. США и более 100 тыс. тонн у.т.