

**Таблица сценариев (матрица событий)**

Условие №1	ЭПО ВИЭ плановая генерация = 100 000 кВт*ч фактическая генерация = 100 000 кВт*ч ; KazMinerals план потребления = 100 000 кВт*ч фактическое потребление = 70 000 кВт*ч.			
	час на понижение,		час на повышение	
	ЭПО ВИЭ	ПОТРЕБИТЕЛЬ	ЭПО ВИЭ	ПОТРЕБИТЕЛЬ
План (кВт*ч)	100 000	100 000	100 000	100 000
Факт (кВт*ч)	100 000	70 000	100 000	70 000
Дисбаланс (кВт*ч)	0	-30 000	0	-30 000
Дисбаланс Покупки кВт*ч	0	0	0	0
Дисбаланс Продажи кВт*ч	0	-30 000	0	-30 000
Определение % отклонения	0,00	30,00	0,00	30,00
Расчетная цена (тенге)	30,00	30,00	30,00	30,00
Предельный тариф (тенге)	<b>25,00</b>	<b>32,00</b>	<b>25,00</b>	<b>32,00</b>
Цена БРЭ (тенге)	30,00	30,00	25,00	22,40
Сумма Покупка тенге (тенге)	0	0	0	0
Сумма Продажа тенге (тенге)	0	-900 000	0	-672 000
Условие №2	ЭПО ВИЭ плановая генерация = 100 000 кВт*ч фактическая генерация = 70 000 кВт*ч ; KazMinerals план потребления = 100 000 кВт*ч фактическое потребление = 100 000 кВт*ч.			
	час на понижение,		час на повышение	
	ЭПО ВИЭ	ПОТРЕБИТЕЛЬ	ЭПО ВИЭ	ПОТРЕБИТЕЛЬ
План (кВт*ч)	100 000	100 000	100 000	100 000
Факт (кВт*ч)	70 000	100 000	70 000	100 000
Дисбаланс (кВт*ч)	-30 000	0	-30 000	0
Дисбаланс Покупки кВт*ч	-30 000	0	-30 000	0
Дисбаланс Продажи кВт*ч	0	0	0	0
Определение % отклонения	30,00	0,00	30,00	0,00
Расчетная цена (тенге)	30,00	30,00	30,00	30,00
Предельный тариф (тенге)	<b>25,00</b>	<b>32,00</b>	<b>25,00</b>	<b>32,00</b>
Цена БРЭ (тенге)	30,00	30,00	17,50	32,00
Сумма Покупка тенге (тенге)	-900 000	0	-525 000	0
Сумма Продажа тенге (тенге)	0	0	0	0
Условие №3	ЭПО ВИЭ плановая генерация = 100 000 кВт*ч фактическая генерация = 90 000 кВт*ч ; KazMinerals план потребления = 100 000 кВт*ч фактическое потребление = 90 000 кВт*ч.			
	час на понижение,		час на повышение	
	ЭПО ВИЭ	ПОТРЕБИТЕЛЬ	ЭПО ВИЭ	ПОТРЕБИТЕЛЬ
План (кВт*ч)	100 000	100 000	100 000	100 000
Факт (кВт*ч)	90 000	90 000	90 000	90 000
Дисбаланс (кВт*ч)	-10 000	-10 000	-10 000	-10 000
Дисбаланс Покупки кВт*ч	-10 000	0	-10 000	0
Дисбаланс Продажи кВт*ч	0	-10 000	0	-10 000
Определение % отклонения	10,00	10,00	10,00	10,00
Расчетная цена (тенге)	30,00	30,00	30,00	30,00
Предельный тариф (тенге)	<b>25,00</b>	<b>32,00</b>	<b>25,00</b>	<b>32,00</b>
Цена БРЭ (тенге)	30,00	30,00	25,00	32,00
Сумма Покупка тенге (тенге)	-300 000	0	-250 000	0
Сумма Продажа тенге (тенге)	0	-300 000	0	-320 000

Условие №4	ЭПО ВИЭ плановая генерация = 100 000 кВт*ч фактическая генерация = 110 000 кВт*ч ; KazMinerals план потребления = 100 000 кВт*ч фактическое потребление = 100 000 кВт*ч.			
	час на понижение,		час на повышение	
	ЭПО ВИЭ	ПОТРЕБИТЕЛЬ	ЭПО ВИЭ	ПОТРЕБИТЕЛЬ
План (кВт*ч)	100 000	100 000	100 000	100 000
Факт (кВт*ч)	110 000	100 000	110 000	100 000
Дисбаланс (кВт*ч)	10 000	0	10 000	0
Дисбаланс Покупки кВт*ч	0	0	0	0
Дисбаланс Продажи кВт*ч	10 000	0	10 000	0
Определение % отклонения	10,00	0,00	10,00	0,00
Расчетная цена (тенге)	30,00	30,00	30,00	30,00
Предельный тариф (тенге)	<b>25,00</b>	<b>32,00</b>	<b>25,00</b>	<b>32,00</b>
Цена БРЭ (тенге)	25,00	30,00	32,50	32,00
Сумма Покупка тенге (тенге)	0	0	0	0
Сумма Продажа тенге (тенге)	250 000	0	325 000	0
Условие №5	ЭПО ВИЭ плановая генерация = 100 000 кВт*ч фактическая генерация = 110 000 кВт*ч ; KazMinerals план потребления = 100 000 кВт*ч фактическое потребление = 110 000 кВт*ч.			
	час на понижение,		час на повышение	
	ЭПО ВИЭ	ПОТРЕБИТЕЛЬ	ЭПО ВИЭ	ПОТРЕБИТЕЛЬ
План (кВт*ч)	100 000	100 000	100 000	100 000
Факт (кВт*ч)	110 000	110 000	110 000	110 000
Дисбаланс (кВт*ч)	10 000	10 000	10 000	10 000
Дисбаланс Покупки кВт*ч	0	10 000	0	10 000
Дисбаланс Продажи кВт*ч	10 000	0	10 000	0
Определение % отклонения	10,00	10,00	10,00	10,00
Расчетная цена (тенге)	30,00	30,00	30,00	30,00
Предельный тариф (тенге)	<b>25,00</b>	<b>32,00</b>	<b>25,00</b>	<b>32,00</b>
Цена БРЭ (тенге)	25,00	32,00	32,50	41,60
Сумма Покупка тенге (тенге)	0	320 000	0	416 000
Сумма Продажа тенге (тенге)	250 000	0	325 000	0