

Таблица N П1.4

## Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН

п.п.	Показатели	млн. кВт.ч														
		Факт 2016 г.					Ожидаемое 2017 г.					Прогноз 2018 г.				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.	Поступление эл. энергии в сеть, всего	85.24	58.46	0.04	25.82	0.92	66.44	38.80	0.08	26.69	0.86	66.44	38.80	0.08	26.69	0.86
1.1.	из смежной сети, всего															
	в том числе из сети															
	ВН															
	СН1															
	СН11															
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)															
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	58.46	58.46				38.80	38.80				38.80	38.80			
1.4.	поступление эл. энергии от других организаций	26.78		0.04	25.82	0.92	27.63		0.08	26.69	0.86	27.63		0.08	26.69	0.86
2.	Потери электроэнергии в сети	0.52	0.52	0.00			0.39	0.38	0.00			0.39	0.38	0.00		
	то же в % (п. 1.1/п. 1.3)	0.62	0.90	0.90	0.00	0.00	0.58	0.99	0.99	0.00	0.00	0.58	0.99	0.99	0.00	0.00
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды															
4.	Полезный отпуск из сети	84.72	57.94	0.04	25.82	0.92	66.05	38.42	0.08	26.69	0.86	66.05	38.42	0.08	26.69	0.86
4.1.	в т.ч. собственным потребителям ЭСО из них:	57.98	57.94	0.04	0.00	0.00	38.50	38.42	0.08	0.00	0.00	38.50	38.42	0.08	0.00	0.00
	потребителям, присоединенным к центру питания															
	на генераторном напряжении															
4.2.	потребителям оптового рынка															
4.3.	сальдо переток в другие организации	26.74			25.82	0.92	27.55			26.69	0.86	27.55			26.69	0.86

Главный энергетик

А.А. Солодовников

Таблица N П1.5

## Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО

МВт

п.п.	Показатели	Факт					Ожидаемое					Прогноз				
		2016 год					2017 год					2018 год				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	11.89	6.57	0.00	5.16	0.15	10.09	4.76	0.01	5.16	0.15	10.09	4.76	0.01	5.16	0.15
1.1.	из смежной сети															
1.2.	от электростанций ПЭ															
	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	6.57	6.57				4.76	4.76				4.76	4.76			
	от других организаций	5.32		0.00	5.16	0.15	5.33		0.01	5.16	0.15	5.33		0.01	5.16	0.15
2.	Потери в сети	0.07	0.07				0.06	0.06				0.06	0.06			
	то же в %	0.62	1.11	0.00	0.00	0.00	0.58	1.23	0.00	0.00	0.00	0.58	1.23	0.00	0.00	0.00
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	6.50	6.50	0.00	0.00	0.00	4.71	4.70	0.01	0.00	0.00	4.71	4.70	0.01	0.00	0.00
4.	Полезный отпуск мощности потребителям	11.82	6.50	0.00	5.16	0.15	10.03	4.70	0.01	5.16	0.15	10.03	4.70	0.01	5.16	0.15
4.1.	в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями															
4.2.	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка															
4.3.	в другие организации	5.32			5.16	0.15	5.32			5.16	0.15	5.32			5.16	0.15

Главный энергетик

А.А. Солодовников

**Структура полезного отпуска электрической энергии  
(мощности) по группам потребителей ЭСО**

N	Группа потребителей	Объем полезного отпуска электроэнергии, млн. кВт.ч					Заявленная (расчетная) мощность, тыс. кВт					Число часов использования, час	Доля потребления на разных диапазонах %				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
<b>Факт - 2016 г.</b>																	
1.	Базовые потребители	24.80	0.00	0.00	24.80	0.00	4.97	0.00	0.00	4.97	0.00		100			100	0
	Потребитель 1 (КАЦИ)	12.76			12.76		3.37			3.37			100			100	0
	Потребитель 2 (БЗЛК)	9.99			9.99		1.04			1.04			100			100	0
	Потребитель 3 (ЖБИ-4)	0.00			0.00		0.39			0.39			100			100	0
	Потребитель 4 (ГРС)	2.04			2.04		0.17			0.17			100			100	0
2.	Население	0.00					0.00										
3.	Прочие потребители	1.94			1.11	0.83	0.35			0.19	0.15		100			57	43
3.1.	в т. ч. Бюджетные потребители	0.00					0.00										
4.	Итого	26.74	0.00	0.00	25.91	0.83	5.32	0.00	0.00	5.16	0.15		100			97	3
<b>Ожидаемое - 2017 г.</b>																	
1.	Базовые потребители	25.79	0.00	0.00	25.79	0.00	4.97	0.00	0.00	4.97	0.00		100			100	0
	Потребитель 1 (КАЦИ)	17.86			17.86		3.4			3.37			100			100	0
	Потребитель 2 (БЗЛК)	4.92			4.92		1.0			1.04			100			100	0
	Потребитель 3 (ЖБИ-4)	1.75			1.75		0.4			0.39						100	0
	Потребитель 4 (ГРС)	1.26			1.26		0.2			0.17			100			100	0
2.	Население	0.00					0.0										
3.	Прочие потребители	1.76			0.90	0.86	0.3			0.19	0.15					51	49
3.1.	в т. ч. Бюджетные потребители	0.00					0.00										
4.	Итого	27.55	0.00	0.00	26.69	0.86	5.32	0.00	0.00	5.16	0.15		100			97	3
<b>Прогноз - 2018 г.</b>																	
1.	Базовые потребители	25.79	0.00	0.00	25.79	0	4.97	0.00	0.00	4.97	0.00		100			100	0
	Потребитель 1 (КАЦИ)	17.86			17.86		3.37			3.37			100			100	0
	Потребитель 2 (БЗЛК)	4.92			4.92		1.04			1.04			100			100	0
	Потребитель 3 (ЖБИ-4)	1.75			1.75		0.39			0.39						100	0
	Потребитель 4 (ГРС)	1.26			1.26		0.17			0.17			100			100	0
2.	Население	0.00					0.00										
3.	Прочие потребители	1.76			0.90	0.86	0.35			0.19	0.15					51	49
3.1.	в т. ч. Бюджетные потребители	0.00					0.00										
4.	Итого	27.55	0.00	0.00	26.69	0.86	5.32	0.00	0.00	5.16	0.15		100			97	3

Главный энергетик

А.А. Солодовников

**Расчет стоимости покупной энергии  
на технологические цели**

п/п	Наименование поставщика	Объем покупной энергии, млн. кВт.ч (тыс. Гкал)	Расчетная мощность, тыс. кВт (Гкал/ч)	Тариф			Затраты на покупку, тыс. руб.		
				Одноставочный	Двухставочный		энергии	мощности	всего
					руб./т. кВт.ч (руб./Гкал)	Ставка за мощность руб./кВт (тыс. руб./Гкал/ч)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>Факт - 2016 г.</b>									
	Электроэнергия								
1.	Всего,	58.5	6.6				203 118.59	0.00	203 118.59
	в т. ч.								
1.1.	оптовый рынок	58.5	6.6	3471.70			202 961.81		202 961.81
1.2.	поставщик 1 (ОАО "БСК")	0.0	0.0	3922.97			156.78		156.78
<b>Ожидаемое - 2017 г.</b>									
	Электроэнергия								
1.	Всего,	38.9	4.8				142 271.06	0.00	142 271.06
	в т. ч.								
1.1.	оптовый рынок	38.8	4.8	3658.65			141 969.33		141 969.33
1.2.	поставщик 1 (ОАО "БСК")	0.1	0.0	3657.33			301.73		301.73
<b>Прогноз - 2018 г.</b>									
	Электроэнергия								
1.	Всего,	38.9	4.8				153 652.75	0.00	153 652.75
	в т. ч.								
1.1.	оптовый рынок	38.8	4.8	3951.34			153 326.88		153 326.88
1.2.	поставщик 1 (ОАО "БСК")	0.1	0.0	3949.92			325.87		325.87

Примечание. При покупке электрической энергии по зонным тарифам столбцы 3, 5 и 10 заполняются по конкретному поставщику по периодам: пик, полупик, При использовании одноставочного тарифа столбцы 4, 6, 7, 8 и 9 не заполняются.

**Главный энергетик**

**А.А. Солодовников**

**Расчет суммы платы на услуги  
по организации функционирования и развитию ЕЭС России,  
оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике,  
организации функционирования торговой системы оптового  
рынка электрической энергии (мощности), передаче  
электрической энергии по единой национальной  
(общероссийской) электрической сети**

п.п.	Наименование показателей	Объем электроэнергии, млн.кВт.ч	Размер платы за услуги, руб./тыс.кВт.ч	Сумма платы за услуги, тыс.руб.
1	2	3	4	5
1	<b>Факт</b>			
	<b>2016 год</b>	26.74	61.12	1 634.58
2	<b>Ожидаемое</b>			
	<b>2017 год</b>	27.55	91.20	2 512.80
3	<b>Прогноз</b>			
	<b>2018 год</b>	27.55	116.89	3 220.44

Главный энергетик

А.А. Солодовников

## Смета расходов по &lt;подстанции ЗАО "Белгородский цемент"&gt;

							руб
п.п.	Наименование показателя	Факт 2016 г.	Факт 2016 г. (на транзит)	Ожидаемое 2017 г.	Ожидаемое 2017 г. (на транзит)	Прогноз 2018 г.	Прогноз 2018 г. (на транзит)
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Сырье, основные материалы						
2.	Вспомогательные материалы	14 850.66	4 778.95	30 000.00	12 513.64	31 470.00	14 928.35
	из них на ремонт	12 506.01	4 024.44	30 000.00	12 513.64	31 470.00	14 928.35
3.	Работы и услуги производственного характера	448 535.94	144 339.19	994 907.61	414 997.28	1 040 673.36	493 661.62
	из них на ремонт:	448 535.94	144 339.19	994 907.61	414 997.28	1 040 673.36	493 661.62
	- текущий ремонт оборудования (проверка изоляции ЛЭП, проверка защиты, ремонт электр. аппарата ЭМВ, установка муфт на кабеле и т.д.)	448 535.94	144 339.19	719 907.61	300 288.89	753 023.36	357 209.81
	- услуги, оказываемые сторонними организациями по ремонту (проверка заземляющих устройств эл.оборудования подстанций; испытание и измерение эл.оборудования; проверка и ремонт релейных защит; испытание и измерение трансформаторов 1Т, 2Т; анализ трансформаторного масла, наладка цепей управления и автоматики питающих и отводящих ячеек)	0.00	0.00	275 000.00	114 708.39	287 650.00	136 451.81
4.	Топливо на технологические цели						
5.	Энергия	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.1.	Энергия на технологические цели (покупная энергия Таблица № П1.12)						
5.2.	Энергия на хозяйственные нужды						
6.	Затраты на оплату труда	92 967.40	29 916.98	956 467.53	398 963.10	1 071 243.63	508 163.16
	из них на ремонт						
7.	Отчисления на социальные нужды	6 734.69	2 167.23	296 504.93	123 678.56	332 085.53	157 530.58
	из них на ремонт						
8.	Амортизация основных средств	1 162 177.71	373 989.64	1 162 177.71	484 769.23	1 162 177.71	551 299.33
9.	Прочие затраты всего, в том числе:						
9.1.	Охрана труда	10 965.60	3 528.74	87 008.40	36 293.07	91 271.81	43 296.38
9.2.	Средства на страхование						
9.3.	Плата за ПДВ (сбросы)						
9.4.	Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической сети(мощности), передаче электрической энергии по единой ациональной(общероссийской)						
9.5.	Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)						
9.6.	Водный налог (ГЭС)						
9.7.	Непроизводственные расходы (налоги и др. обязат. платежи и сборы)						
9.7.1.	Налог на землю						
9.7.2.	Налог на пользователей автодорог						
9.8.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	1 796 138.63	577 998.72	1 409 830.00	588 070.30	1 522 616.40	722 279.73
9.8.1.	в т. ч. арендная плата						
10.	Итого расходов	3 532 370.63	1 136 719.45	4 936 896.19	2 059 285.18	5 251 538.44	2 491 159.15
	из них на ремонт	461 041.95	148 363.64	1 024 907.61	427 510.93	1 072 143.36	508 589.96
11.	Недополученный по независящим причинам доход					720 725.23	720 725.23
12.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде						
13.	Расчетные расходы по производству продукции(услуг) в т. ч.:						
13.1.	- электрическая энергия						
13.1.1	производство электроэнергии						
13.1.2	покупная электроэнергия						
13.1.3	передача электроэнергии	1 136 719.45	1 136 719.45	2 059 285.18	2 059 285.18	2 491 159.15	2 491 159.15
13.2.	- тепловая энергия						
13.2.1	производство теплоты						
13.2.2	покупная теплоты						
13.2.3	передача теплоты						
13.3.	- прочая продукция						

Заместитель генерального директора -  
директор по экономике

М.О. Максимова

**Смета расходов по <подстанции ЗАО "Белгородский цемент">**

п.п.	Наименование показателя	Факт 2016 г.	Факт 2016 г. (на транзит)	Ожидаемое 2017 г.	Ожидаемое 2017 г. (на транзит)	Прогноз 2018 г.	Прогноз 2018 г. (на транзит)
1	2	3	4	5	6	7	8
	<b>подконтрольные расходы</b>						
1	Сырье, основные материалы						
2	Вспомогательные материалы	14 850.66	4 778.95	30 000.00	12 513.64	31 470.00	14 928.35
	из них на ремонт						
3	Работы и услуги производственного характера	448 535.94	144 339.19	994 907.61	414 997.28	1 040 673.36	493 661.62
	из них на ремонт:						
4	Затраты на оплату труда	92 967.40	29 916.98	956 467.53	398 963.10	1 071 243.63	508 163.16
	из них на ремонт						
5	Охрана труда	10 965.60	3 528.74	87 008.40	36 293.07	91 271.81	43 296.38
6	Топливо на технологические цели	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7	Энергия	1 796 138.63	577 998.72	1 409 830.00	588 070.30	1 522 616.40	722 279.73
	Энергия на технологические цели (покупная энергия Таблица № П1.12)						
	Энергия на хозяйственные нужды						
8	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции						
	<b>ИТОГО подконтрольных расходов</b>	<b>2 363 458.23</b>	<b>760 562.59</b>	<b>3 478 213.54</b>	<b>1 450 837.40</b>	<b>3 757 275.21</b>	<b>1 782 329.24</b>
	<b>неподконтрольные расходы</b>						
1	Отчисления на социальные нужды	6 734.69	2 167.23	296 504.93	123 678.56	332 085.53	157 530.58
	из них на ремонт						
2	Амортизация основных средств	1 162 177.71	373 989.64	1 162 177.71	484 769.23	1 162 177.71	551 299.33
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>1 168 912.40</b>	<b>376 156.86</b>	<b>1 458 682.64</b>	<b>608 447.79</b>	<b>1 494 263.24</b>	<b>708 829.91</b>
	<b>ИТОГО РАСХОДОВ</b>	<b>3 532 370.63</b>	<b>1 136 719.45</b>	<b>4 936 896.19</b>	<b>2 059 285.18</b>	<b>5 251 538.44</b>	<b>2 491 159.15</b>

Заместитель генерального директора -  
директор по экономике

М.О. Максимова

Таблица N П1.16

## Расчет расходов на оплату труда &lt;подстанции ЗАО "Белгородский цемент"&gt;

N	Показатели	Ед. изм.	Факт 2016 г.	Ожидаемое 2017 г.	Прогноз 2018 г.
1	2	3	4	5	6
1.	Численность				
	Численность ППП	чел.	1	2	2
2.	Средняя оплата труда				
2.1.	Тарифная за отработанное время	руб.	92 967.40	889 381.00	996 106.72
2.2.	Дефлятор по заработной плате		-		
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	-		
2.4.	Средняя степень оплаты		-		
2.5.	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда	руб.	-		
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	- " -	7 747.28	74 115.08	83 008.89
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника				
2.7.1.	процент выплаты	%	-	-	-
2.7.2.	сумма выплат	руб.			
2.8.	Текущее премирование				
2.8.1.	процент выплаты	%	-	7.01	7.01
2.8.2.	сумма выплат	руб.	-	67 086.53	75 136.91
2.9.	Стабилизирующая надбавка				
2.9.1.	процент выплаты	%	-	-	-
2.9.2.	сумма выплат	руб.	-	-	-
2.10.	Выплаты по итогам года				
2.10.1.	процент выплаты	%	0.00	0.00	0.00
2.10.2.	сумма выплат	руб.			
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки				
2.11.1.	процент выплаты	%	-		
2.11.2.	сумма выплат	руб.	-		
2.12.	Итого оплата труда (среднемесячная)	руб.	7 747.28	79 705.63	89 270.30
3.	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)				
3.1.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс. руб.	-		
3.2.	По Постановлению от 03.11.94 N 1206	тыс. руб.	-		
3.3.	Итого средства на оплату труда ППП	тыс. руб.	92.97	956.47	1 071.24
4.	Расчет средств на оплату труда непромышленного персонала (включенного в балансовую прибыль)				
4.1.	Численность, принятая для расчета (базовый период-фактическая)	чел.	-		
4.2.	Среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.			
4.3.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс. руб.	-		
4.4.	По Постановлению от 03.11.94 N 1206	тыс. руб.	-		
4.5.	Итого средства на оплату труда непромышленного персонала	тыс. руб.	-		
5.	Расчет по денежным выплатам				
5.1.	Численность всего, принятая для расчета (базовый период-фактическая)	чел.	-		
5.2.	Денежные выплаты на 1 работника	руб.	-		
5.3.	Итого по денежным выплатам	тыс.	-		
6.	Итого средства на потребление	тыс.	-		
7.	Среднемесячный доход на 1 работника	руб.	7 747.28	39 852.81	44 635.15

Начальник управления персонала

Н. М. Кушнарера



**Расчет амортизационных отчислений  
на восстановление основных производственных фондов**

*тыс. руб.*

п/п	Показатели	Факт 2016 г.	Ожидаемое 2017 г.	Прогноз 2018 г.
1.	Балансовая стоимость основных производственных фондов на начало периода регулирования	40 786.99	40 786.99	40 786.99
2.	Ввод основных производственных фондов	-	-	-
3.	Выбытие основных производственных фондов	-	-	-
4.	Средняя за отчетный период стоимость основных производственных фондов	40 786.99	40 786.99	40 786.99
5.	Средняя норма амортизации	2.85	2.85	2.85
6.	Сумма амортизационных отчислений	1 162.18	1 162.18	1 162.18

**Главный бухгалтер**

**Е.В. Ващенко**

**Расчет среднегодовой стоимости  
основных производственных фондов по линиям  
электропередач и подстанциям факт 2016 год**

тыс. руб.

	Стоимость на начало регулируемого периода	Ввод основных производственных фондов	Выбытие основных производственных фондов	Стоимость на конец регулируемого периода	Среднегодовая стоимость	Амортизация
<b>1. Линии электропередач</b>	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ВЛЭП	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ВН				0.00	0.00	
СН1				0.00	0.00	
СН11				0.00	0.00	
НН				0.00	0.00	
КЛЭП	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ВН				0.00	0.00	
СН1				0.00	0.00	
СН11				0.00	0.00	
НН				0.00	0.00	
<b>2. Подстанции</b>	40 786.99	0.00	0.00	40 786.99	40 786.99	1 162.18
ВН				0.00	0.00	
СН1				0.00	0.00	
СН11	40 786.99			40 786.99	40 786.99	1 162.18
НН				0.00	0.00	
<b>Всего (стр. 1 + стр. 2)</b>	40 786.99	0.00	0.00	40 786.99	40 786.99	1 162.18
ВН	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
СН1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
СН11	40 786.99	0.00	0.00	40 786.99	40 786.99	1 162.18
НН	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

Главный бухгалтер

Е.В. Ващенко

**Калькуляция расходов, связанных  
с передачей электрической энергии**

п.п.	Калькуляционные статьи затрат	Факт 2016 г.		Ожидаемое 2017 г.		Прогноз 2018 г.	
		всего	из них расходы на сбыт	всего	из них расходы на сбыт	всего	из них расходы на сбыт
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Основная оплата труда производственных рабочих	92.97		956.47		1 071.24	
2.	Дополнительная оплата труда производственных рабочих						
3.	Отчисления на соц.нужды с оплаты производственных рабочих	6.73		296.50		332.09	
4.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, в том числе:	1 622.21		1 894.92		1 928.72	
4.1.	амортизация производственного оборудования	1 162.18		1 162.18		1 162.18	
	ВН						
	СН1						
	СН11						
	НН						
4.2.	отчисления в ремонтный фонд						
4.3.	другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	460.03		732.75		766.54	
5.	Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые работы)						
6.	Цеховые расходы	3.36		292.16		305.60	
7.	Общехозяйственные расходы, всего в том числе:						
7.1.	Целевые средства на НИОКР						
7.2.	Средства на страхование						
7.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ						
7.4.	Отчисления в ремонтный фонд в случае его формирования						
7.5.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:						
	- налог на землю						
	ВН						
	СН1						
	СН11						
	НН						
7.6.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции всего, в том числе:	1 796.14		1 409.83		1 522.62	
7.6.1.	арендная плата						
8.	Охрана труда	10.97		87.01		91.27	
9.	Недополученный по независящим причинам доход	0.00		0.00		720.73	
10.	Итого производственные расходы	3 532.37	0.00	4 936.90	0.00	5 972.26	0.00
	в том числе:						
	ВН						
	СН1						
	СН11						
	НН						
11.	Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВт.ч	84.72		66.05		66.05	
12.	Удельные расходы, руб./тыс. кВт.ч	41.70		74.74		90.42	
13.	Условно-постоянные затраты, в том числе:						
13.1.	Сумма общехозяйственных расходов						
14.	Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии(мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети						

**Заместитель генерального директора -  
директор по экономике**

**М.О. Максимова**

**Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении  
тарифов на передачу электрической энергии**

тыс. руб.

п.п.	Наименование	Факт 2016 г.		Ожидаемое 2017 г.		Прогноз 2018 г.	
		всего	из них расходы на сбыт	всего	из них расходы на сбыт	всего	из них расходы на сбыт
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Прибыль на развитие производства	19		0		249	
	в том числе:						
	- капитальные вложения						
	ВН						
	СН1						
	СН11						
	НН						
2.	Прибыль на социальное развитие	-		-		-	
	в том числе:						
	- капитальные вложения						
3.	Прибыль на поощрение					6	
4.	Дивиденды по акциям						
5.	Прибыль на прочие цели						
	% за пользование кредитом						
	- услуги банка						
	другие (с расшифровкой)						
6.	Прибыль, облагаемая налогом	19		-		255	
7.	Налоги, сборы, платежи - всего	479		454		474	
	в том числе:						
	- на прибыль	3		0		43	
	ВН						
	СН1						
	СН11	3				41	
	НН	0				1	
	- на имущество	476		454		432	
	ВН						
	СН1						
	СН11						
	НН						
	плата за выбросы загрязняющих веществ						
	другие налоги и обязательные сборы и платежи (с расшифровкой)						
8.	Прибыль от товарной продукции, в том числе	498		454		729	
	ВН						
	СН1						
	СН11						
	НН						

**Заместитель генерального директора -  
директор по экономике**

**М.О. Максимова**

**Расчет платы за услуги  
по содержанию электрических сетей**

п.п.			Факт 2016 г.		Ожидаемое 2017 г.		Прогноз 2018 г.	
			всего	из них расходы на сбыт	всего	из них расходы на сбыт	всего	из них расходы на сбыт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Расходы, отнесенные на передачу электрической энергии	тыс.руб.	1 136.72		2 059.29		2 491.16	
1.1.	ВН							
1.2.	СН							
	в т.ч. СН1							
	СН11							
1.3.	НН							
2.	Прибыль, отнесенная на передачу электрической энергии	тыс.руб.	497.86		453.51		729.28	
2.1.	ВН							
2.2.	СН							
	в т.ч. СН1							
	СН11							
2.3.	НН							
3.	Рентабельность (п.2/п.1х100%)	%	43.80		22.02		29.27	
4.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п.1+п.2)	тыс.руб.	1 634.58		2 512.80		3 220.44	
4.1.	ВН							
4.2.	СН							
	в т.ч. СН1							
	СН11							
4.3.	НН							
5.	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт согласно формулы (31)-(33)	руб./МВт. мес.						
5.1.	ВН							
5.2.	СН							
	в т.ч. СН1							
	СН11							
5.3.	НН							
6.	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт.ч согласно формулы	руб./МВт.ч	61.12		91.20		116.89	
6.1.	ВН							
6.2.	СН							
	в т.ч. СН1							
	СН11							
6.3.	НН							

**Заместитель генерального директора -  
директор по экономике**

**М.О. Максимова**

**Система условных единиц для распределения общей суммы  
тарифной выручки по классам напряжения**

**Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий  
электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности,  
напряжения, конструктивного использования и материала опор**

1	Напряжение, кВ	Количе ство цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя- женность км	Объем условных единиц У
				у/100 км		
	2	3	4	5	6	$7 = 5 * 6 / 100$
ВЛЭП	1150	-	металл	800		0
	750	1	металл	600		0
	400 - 500	1	металл	400		0
			ж/бетон	300		0
	330	1	металл	230		0
			ж/бетон	170		0
		2	металл	290		0
			ж/бетон	210		0
	220	1	дерево	260		0
			металл	210		0
		2	ж/бетон	140		0
			металл	270		0
	110 - 150	1	ж/бетон	180		0
			металл	160		0
		2	ж/бетон	130		0
			металл	190		0
КЛЭП	220	-	-	3000		0
	110	-	-	2300		0
ВН, всего						0
ВЛЭП	35	1	дерево	170		0
			металл	140		0
			ж/бетон	120		0
	1 - 20	2	металл	180		0
			ж/бетон	150		0
			дерево	160		0
1 - 20	-	дерево на ж/б пасынках	140		0	
		ж/бетон, металл	110		0	

1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
КЛЭП	20 - 35	-	-	470		0
	3 - 10	-	-	350	23	81
СН, всего						
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260		0
			дерево на ж/б пасынках	220		0
			ж/бетон, металл	150		0
КЛЭП	до 1 кВ	-		270	38	102.6
НН, всего						

Примечание:

При расчете условных единиц протяженность ВЛЭП - 0,4 кВ от линии до ввода в здании не  
Условные единицы по ВЛЭП - 0,4 кВ учитывают трудозатраты на обслуживание и ремонт:

а) воздушных линий в здании;

б) линий с совместной подвеской проводов.

Условные единицы по ВЛЭП 0,4 - 20 кВ учитывают трудозатраты оперативного персонала

Кабельные вводы учтены в условных единицах КЛЭП напряжением до 1 кВ.

**Главный энергетик**

**А.А. Солодовников**

**Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП),  
комплексных трансформаторных подстанций (КТП)  
и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	У
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
1	Подстанция	П/ст	1150	1000		0.00
			750	600		0.00
			400 - 500	500		0.00
			330	250		0.00
			220	210		0.00
			110 - 150	105	1.00	105.00
			35	75		0.00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60		0.00
			750	43		0.00
			400 - 500	28		0.00
			330	18		0.00
			220	14		0.00
			110 - 150	7.8	2.00	15.60
			35	2.1		0.00
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180		0.00
			750	130		0.00
			400 - 500	88		0.00
			330	66		0.00
			220	43		0.00
			110 - 150	26	2.00	52.00
			35	11		0.00
4	Масляный выключатель	"-"	220	23		0.00
			110 - 150	14		0.00
			35	6.4		0.00
			1 - 20	3.1	113.00	350.30
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35		0.00
			330	24		0.00
			220	19		0.00
			110 - 150	9.5		0.00
6	Выключатель нагрузки	"-"	1 - 20	2.3		0.00
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	"-"	1 - 20	26		0.00



1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48		0.00
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2.4		0.00
			1 - 20	2.4		0.00
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2.5		0.00
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2.3	4.00	9.20
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3		0.00
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3.5		0.00
14	Итого		ВН	-	-	172.60
			СН1	-	-	0.00
			СН2	-	-	391.50
			НН	-	-	0.00

Примечание:

В п. 1 учтены трудозатраты оперативного персонала подстанций напряжением 35 - 1150 кВ.

Условные единицы по пп. 2 - 9 учитывают трудозатраты по обслуживанию и ремонту оборудования, не включенного в номенклатуру условных единиц (трансформаторы напряжения, аккумуляторные батареи, сборные шины и т.д.), резервного оборудования.

Условные единицы по п. 2 "Силовые трансформаторы 1 - 20 кВ" определяются только для трансформаторов, используемых для собственных нужд подстанций 35 - 1150 кВ.

автоматики, а для воздушных выключателей (п. 3) - дополнительно трудозатраты по обслуживанию и ремонту компрессорных установок.

Значения условных единиц пп. 4 и 6 "Масляные выключатели 1 - 20 кВ" и "Выключатели нагрузки 1 - 20 кВ" относятся к коммутационным аппаратам, установленным в распределительных устройствах 1 - 20 кВ подстанций 35 - 1150 кВ, ТП, КТП и РП 1 - 20 кВ, а

Объем РП 1 - 20 кВ в условных единицах определяется по количеству установленных масляных выключателей (п. 4) и выключателей нагрузки (п. 6). При установке в РП трансформаторов 1 - 20/0,4 кВ дополнительные объемы обслуживания определяются по п. 11 или

По пп. 10 - 12 дополнительно учтены трудозатраты оперативного персонала распределительных сетей 0,4 - 20 кВ.

По пп. 1, 2 условные единицы относятся на уровень напряжения, соответствующий первичному напряжению.

Условные единицы электрооборудования понизительных подстанций относятся на уровень высшего напряжения подстанций.

**Главный энергетик**

**А.А. Солодовников**