

Показатели	2017 г.		2017 г. 1 полугодие		2017 г. 2 полугодие		Факт 2017 год	Примечание к показателям 2017 года	Принято ДТ на 2018 год				2019 долгосрочны в период 2015- 2019	2019 полю	Принят социально- экономического развития России до 2030 г. Минэкономразвития 1,041	
	Принято ДТ	Факт	принято ДТ	Факт	принято ДТ	Факт			2018 год	1 квартал	2 квартал	3 квартал				4 квартал
	2017 год	2017 год	2017 г.	2017 г.	2017 г.	2017 г.			2018 год	1 квартал	2 квартал	3 квартал				4 квартал
расходы на энергоресурсы по содержанию зданий	615,7	307,9	134,8	307,9	147,8	282,6										
арендная плата	4,8	0,0				0,0									1,041	
расходы на обучение	108,60	54,3	40	54	33	73									1,041	
прочие расходы	1 065,9	532,9	357	533	332	688			266,5	266,5	266,5	0,0	1 109,7		1,041	
Общехозяйственные расходы:																
амортизация общехозяйственных зданий	62,6	31,3		31		1										
зарплата АУП	530,3	265,2	233	265	208	441		С учетом работника по договору подряда (бухгалтер по з/п) и резерва отпусков								
страховые взносы	160,2	80,1	71	80	53	124										
информационные услуги (IC) и консультационные услуги	33,9	17,0	9	17	14	23										
аренда помещений, обучение работников	140,1	70,1	16	70	18	34										
прочие расходы	134,8	67,4	28	67	38	66										
налог на землю	4,0	2,0		2,0	0,0	0,0										
налог на имущество на объекты общехозяйственного назначения	0,109	0,108	0,143	0,110	0,132	0,138			0,117	0,117	0,115	0,103	0,154			
С/стоимость передачи 1 кВтч электроэнергии,									0,118	0,117	0,115	0,103	0,154			
руб.	127 001,0	63 497,5	64 092,1	63 503,5	61 830,7	125 922,8			129 070,0	32 532,0	33 213,5	134 697,0	127 155,0			
Объем полезного отпуска электроэнергии, тыс.кВтч, в том числе:																
для прочих видов производств,	8 590,0	4 295,0	4 536,8	4 295,0	3 807,2	8 344,0			8 590,0	2 147,5	2 147,5	8 498,0	8 515,0			
деятельности, тыс.кВтч.	116 031,0	58 015,5	58 949,7	58 015,5	57 340,3	116 290,0			118 058,0	29 786,0	30 454,0	123 662,0	116 255,0			
сторонам потребителям, тыс.кВтч.	2 380,0	1 187,0	605,6	1 193,0	683,2	1 288,8			2 422,0	598,5	612,0	2 537,0	2 385,0			
потери электроэнергии в сетях при передаче сторонам потребителей тыс.	93,4	93,4	93,4	93,4	93,4	93,4			93,4	93,4	93,4	93,4	93,4			
% отнесения расходов на сторонних потребителей	12 980,2	6 383,8	8 539,8	6 495,4	7 646,9	16 187,1			14 229,1	3 557,3	3 557,3	12 911,8	18 274,5			
С/стоимость передачи электроэнергии																
потреб., тыс.руб.	13,9	7,2	5,5	7,2	5,1	10,7			17,1			15,0	17,8			
Расходы из прибыли, в т.ч.:	13,9	7,0	5,5	7,0	5,1	10,7			17,1			15,0	17,8			
услуги банков			130		113	243										
Расходы на выдату процентов по кредиту			161		52											
налог на прибыль																
Прибыль от деятельности по оказанию									16,0	0,0	0,0	14,0	16,6			
услуг по передаче э/э	13,0	6,7	5,2	6,7	4,8	10,0							-9,7			
Возмещение (платные) недополученных (излишних) финансовых средств базового периода, тыс.руб.																
Корректировка НВВ с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг																
содержание электросетевого оборудования с учетом возмещения (исъятия) недополученных (излишних) финансовых средств базового периода, тыс.руб.	12 993,9	6 390,5	8 545,0	6 502,2	7 651,7	16 197,1			14 245,1	3 557,3	3 557,3	12 925,8	18 281,4			

Показатели	2017 г.		2017 г. 1 полугодие		2017 г. 2 полугодие		Факт 2017 год	Примечание к показателям 2017 года	Принято ДТ на 2018 год					2019 план	Прогноз социально- экономического развития России до 2030 г. Минэкономразвития	
	2017 год	Факт	принято ДТ	Факт	принято ДТ	Факт			2018 год	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал			долгосрочный период 2015 2019
Объем технологического расхода э/э (потери), тыс. кВтч	2 380,0	605,58	1187,0	605,58	1193,00	683,23	1288,80		2 422,0	598,5	598,5	612,0	612,0	2 537,0	2 385,0	
Расходы на покупку технологического расхода (потери) электрической энергии на ее передачу, тыс. руб.	4 580,4	1067,0	2284,7	1067,0	2295,7	1246,0	2313,0		4 592,5	1 135,4	1 135,4	1 160,9	1 160,9	4 721,8	4 854,3	1,057
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего, тыс.руб.	17 574,3	8 675,2	8 675,2	9 612,0	8 797,9	8 897,7	18 510,1		18 837,6	4 692,7	4 692,7	4 718,1	4 718,1	17 647,6	23 135,7	
в т.ч.: на содержание объектов электроэнергетики	12 993,9	6496,9	6496,9	8 545,0	6 502,2	7 651,7	16 197,1		14 245,1	3 561,3	3 561,3	3 561,3	3 561,3	12 925,8	18 281,4	
на оплату технологического расхода (потери)	4 580,4	2 284,7	2 284,7	1 067,0	2 295,7	1 246,0	2 313,0		4 592,5	1 135,4	1 135,4	1 160,9	1 160,9	4 721,8	4 854,3	
Удельный размер финансовых средств на осуществление деятельности по передаче э/э, руб./МВтч	109,7	143,5	107,9	143,5	109,8	131,9	137,8		118,2	117,1	117,1	114,5	114,5	102,4	154,1	
Удельный размер финансовых средств на осуществление деятельности по передаче э/э с учетом расходов на компенсацию потерь, руб./МВтч	148,4	161,4	146,5	161,4	148,6	153,3	157,4		156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	146,8	195,0	
Рентабельность, %	0,100	0,061	0,105	0,061	0,104	0,062	0,062		0,112	0,000	0,000	0,000	0,000	0,108	0,091	
	431,9	500,4	431,9	500,4	431,9	500,4	500,4	увеличение условий с учетом приобретения кабельных линий и трансформаторов 9 января 2017г	500,4	500,4	500,4	500,4	500,4	418,9	500,4	увеличение условий с учетом приобретения кабельных линий и трансформаторов 9

Сумин А.Н.

Тигтерис К.И.



Директор ЗАО «Энергосервис» Чкаловец

ЭКОНОМИСТ