

**О перечне мероприятий по снижению размера потерь в сетях ООО «Агропромышленные активы», а так-же сроках их выполнения и источников финансирования**

№ п/п	Наименование мероприятия/Адрес объекта	Цель реализации мероприятия/ Ожидаемый технико-экономический эффект	Целевой показатель	Источник финансирования	Планный объем финансирования, тыс. руб.						Ожидаемый экономический эффект, тыс. руб.					Простой срок окупаемости и инвестиций, лет		
					Всего	План 2016 год	План 2017 год	План 2018 год	План 2019 год	План 2020 год	План 2021 год	План 2016 год	План 2017 год	План 2018 год	План 2019 год		План 2020 год	План 2021 год
1	Проведение энергетических обследований	уточнение перечня мероприятий, направленных на повышение энергоэффективности	Потери электроэнергии при ее транспортировке	Собственные средства	220,0						220						5	
2	Установка автоматических выключателей света (электричества) в системе наружного освещения	уменьшение нормы потерь электроэнергии	Расход электроэнергии на хозяйственные нужды	Собственные средства	3,4				3,4					2,990	5,979	5,979	0,57	
3	Проведение разъяснительных мероприятий, наглядной агитации с сотрудниками по экономии электрической энергии	уменьшение нормы потерь электроэнергии	Потери электроэнергии при ее транспортировке	Собственные средства	3		3						0,562	1,124	1,124	1,124	1,124	2,67
4	Проведение разъяснительных мероприятий, наглядной агитации с водителями по экономии моторного топлива	уменьшение нормы потерь электроэнергии	Расход электроэнергии на хозяйственные нужды	Собственные средства	3		3						0,842	1,685	1,685	1,685	1,685	1,78
5	Замена шести узлов учета электрической энергии с нарушенными сроками поверки и требований к классу точности	уменьшение нормы потерь электроэнергии	Потери электроэнергии при ее транспортировке	Собственные средства	50			50						36,173	72,345	72,345	72,345	0,69
6	Обновление магнитных пломб на узлах учета потребителей, для ограничения несанкционированной остановки приборов учета электрической энергии	уменьшение нормы потерь электроэнергии	Потери электроэнергии при ее транспортировке	Собственные средства	9,6					9,6						259,37	518,74	0,02
					289		6	50	3,4	9,6	220		1,404	38,982	78,144	340,503	599,873	

Директор по экономике и управлению персоналом



В.И. Аврамиди

**Расчёт**

нормативных потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям ООО "Агропромышленные активы" на регулируемый период (2018 год).

Отпуск электрической энергии в электрическую сеть / протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении, тыс. кВт*ч / км	Соотношение протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, %	Нормативы потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций от отпуска электрической энергии в электрическую сеть, %
<b>Среднее второе напряжение</b>		
<b>менее 1 000</b>	<b>более 30</b>	<b>7,84</b>
Обоснование		
Отпуск электрической энергии в электрическую сеть = 23516,761, тыс. кВт*ч	Протяженность воздушных линий = 28,7 км	
Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении = 50,66 км	Протяженность кабельных линий = 21,96 км	
Показатель равен $23516,761/50,66 = 464,2$	Показатель равен $28,7/21,96*100 = 130,69$	
<b>Низкое напряжение</b>		
<b>менее 1 000</b>	<b>менее 30</b>	<b>7,27</b>
Отпуск электрической энергии в электрическую сеть = 1747,613 тыс. кВт*ч	Протяженность воздушных линий = 10,94 км	
Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении = 172,86 км	Протяженность кабельных линий = 161,92 км	
Показатель равен $1747,613/172,86 = 10,11$	Показатель равен $10,94/161,92*100 = 6,75$	

№ п/п	Наименование структурных составляющих	млн. кВт.ч	%
1	2	3	4
1	<b>Поступление электроэнергии в сеть</b>	<b>10,2039</b>	
2	<b>Условно-постоянные потери электроэнергии</b>	<b>0,302</b>	2,96000
2.1	Холостой ход трансформаторов	0,233	2,28187
2.2	Корона в воздушных линиях		
2.3	Токи утечки в воздушных линиях	0,003	0,02468
2.4	Изоляция в кабельных линиях	0,009	0,08407
2.5	Измерительные трансформаторы тока		0,00046
2.6	Измерительные трансформаторы напряжения	0,001	0,01182
2.7	Счетчики прямого включения	0,002	0,01905
2.8	Шунтирующие реакторы		
2.9	Соединительные провода и сборные шины подстанций		
2.10	Вентильные разрядники		
2.11	Ограничители перенапряжений		
2.12	Устройства присоединения ВЧ-связи		
2.13	Компенсирующие устройства	0,055	0,53448
2.14	Расход электроэнергии на собственные нужды		
2.15	Расход электроэнергии на плавку гололеда		
3	<b>Нагрузочные потери электроэнергии</b>	<b>0,620</b>	6,07
3.1	Трансформаторы	0,034	0,33004
3.2	Линии	0,586	5,74348
3.3	Токоограничивающие реакторы		0,00000
3.4	Шинопроводы		0,00000
4	<b>Технические потери электроэнергии (п.2+п.3)</b>	<b>0,921362</b>	9,034

Расчёт произведён на основании приказа Минэнерго России от 30.09.2014 г. №674

Директор по экономике и управлению персоналом

В.И. Аврамиди



О потерях электроэнергии в сетях ООО "Агропромышленные активы" в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования, факт 2017 г.

2017 год	СН 2	НН	Всего СН2+НН	Собственное НН	ВСЕГО ПОТЕРИ
Январь	73 155	76 615	149 770	0	149 770
Февраль	63 740	69 850	133 590	0	133 590
Март	73 741	52 199	125 940	0	125 940
Апрель	36 553	31 084	67 637	0	67 637
Май	48 702	48 251	96 953	0	96 953
Июнь	7 616	5 356	12 972	0	12 972
Июль	35 959	31 506	67 465	0	67 465
Август	31 982	29 566	61 548	0	61 548
Сентябрь	23 056	25 731	48 787	0	48 787
Октябрь	60 921	32 754	93 675	0	93 675
Ноябрь	50 350	47 446	97 796	0	97 796
Декабрь	65 394	64 415	129 809	0	129 809
<b>ВСЕГО</b>	<b>571 168</b>	<b>514 774</b>	<b>1 085 942</b>	<b>0</b>	<b>1 085 942</b>

Директор по экономике и управлению персоналом



В.И. Аврамиди