

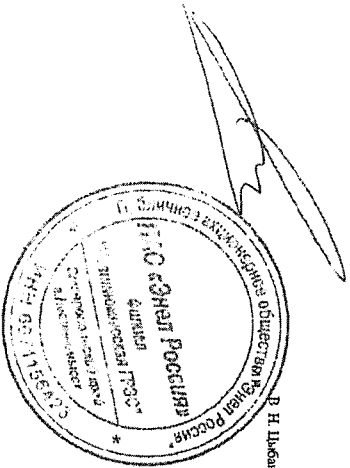
Отчет
о реализации программы в области энергообережения и повышения энергетической эффективности за 2018 год
организацией, осуществляющих деятельность в сфере подготовки и учета сточных вод на территории Ставропольского края
Филиал "Исследовательская ПЭС" ПАО "Энел Ресурс"
 (полное наименование организации координатного комплекса)

№ п/п	Показатель энергообережения и повышения энергетической эффективности	Значение показателя на начало отчетного периода на 01.01.2018	Наименование мероприятия	Достигнутое значение целевого показателя на 31.12.2018	Объем вложенных средств, тыс. руб.	Планируемый период окупаемости	
1	1	2	3	4	5	6	7
1	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, шт./км	0	Контроль за текущим техническим состоянием коммунальных сетей и оборудования	0	479	-	
2	Уровень загрузки производственных мощностей, %	42%		37%			
3	Эффективность использования электрической энергии (энергоэффективность трансформаторов и осветительных вод), (кВт/руб.ч)	-		-			
4	Уровень осадочности транспортировки и очистки сточных вод (приборам учета) (%)	100		100			
5	Доля использованных осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств, %	30*	Замена существующих светильников на светодиодные в рамках инвестиционных проектов в целом по станции.	14			

*Примечание: Указано значение, утвержденное постановлением ГТК СК от 15.11.16 № 41/3 на 2018 год

Заместитель директора по производству - главный инженер

В. Н. Цыбанов



Корюшина Н. А.
 (886554) 5-04-60

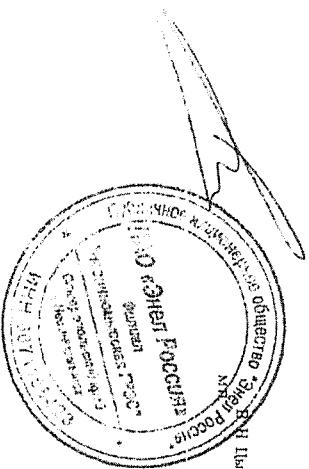
Отчет
о реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности за 2018 год
организацией, осуществляющих деятельность в сфере подсобажажения на территории Ставропольского края
Филиал "Невинномысская ГЭС" ПАО "Энел Россия"
 (включенные организации консолидированного холдинга)

№ п/п	Показатель энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Значение показателя на начало отчетного периода на 01.01.2018	Наименование мероприятия	Достигнутое значение целевого показателя на 31.12.2018	Объем вложенных средств, тыс. руб.	Планируемый период огуленности
1	2	3	4	5	6	7
1	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, ед/км	0	Контроль за текущим техническим состоянием водопроводных сетей и оборудования (для поддержания готовности оборудования, обеспечения бесперебойной работы)	0	8 918	-
2	Уровень загрузки производственных мощностей, %	16%		14%		
3	Производительность оборудования:					
3.1.	установленная производительность оборудования, кВт/м.сутки	12 139 808		12 139 808		
3.2.	фактическая производительность оборудования, кВт/сутки	1 910 037		1 702 570		
4	Эффективность использования электрической энергии по технологическим линиям (энергоемкость подьема, очистки и транспортировки воды), (кВт/куб. м)	0	Своевременная чистка трубной системы конденсатора турбин с целью сокращения времени работы насосов и зарпяиваемой электроэнергии на привод насосов.	0		
5	Уровень потерь воды (% от объема воды, подаваемой в сеть)	-		-		
6	Коэффициент потерь (удельные потери) воды, куб.м/км	-		-		
7	Расход воды на технологические нужды, % от объема забора воды из природных источников	99,1%		99,7%		
8	Коэффициент соотношения фактического и расчетного расхода воды с нормативным.	-		-		
9	Расход воды на коммунально-бытовые нужды, % от объема реализации воды	-		-		
10	Индекс замены оборудования, % от количества установленного оборудования	-		-		
11	Доля объема воды, расчсена за которую осуществляются с использованием приборов учета, %	100		100		
12	Уровень оснащенности подьема, очистки и транслпортировки воды приборами учета, %	100		100		
13	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств, %	30*	Замена существующих светильников на светодиодные в рамках инвестиционных проектов в целом по станции.	14		

*Примечание: Указано значение, утвержденное постановлением РТК СК от 15.11.16 № 41/5 на 2018 год

Заместитель директора по производству - главный инженер

Кочина Л. А.
 (896554) 5-04-60



Л. А. Кочина