



**Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства  
Самарской области**

**ПРИКАЗ**

от 27.12.2018

№ 988

О внесении изменений в приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Минэнерго России от 14.10.2013 № 718 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-Э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов»,

руководствуясь протоколом заседания коллегии министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 27.12.2018 № 8-э, ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Признать утратившими силу пункты приложения к приказу министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» 23,53,58,73.

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования для АО «Самаранефтегаз», ООО «СамараСеть», ООО «Триггер Ай-Ти», ООО «ЭнергоСтандарт», ООО «Технологии универсальных решений», в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно приложению к настоящему приказу.

3. Опубликовать настоящий приказ в средствах массовой информации.

4. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2019 года.

Руководитель департамента  
регулирования тарифов



А.А.Гаршина

Байкина 2422154



№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%	%			
3.	ФКП «Самарский завод «Коммунар»	2015	2,78	-	75	3,72	1,00714	1,00	0,8975
		2016	X	1	75	3,72	1,00554	1,00	0,8975
		2017	X	1	75	3,72	1,00395	1,00	0,8975
		2018	X	1	75	3,72	1,00239	1,00	0,8975
		2019	X	1	75	3,72	1,00086	1,00	0,8975

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потеря) электроэнергии (уровень потери)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%	%			
		2015	0,68	-	75	4,92	0,0087	1,00	0,8975
4.	МП г.о. Самара «Самарский метрополитен»	2016	X	1	75	4,92	0,0086	1,00	0,8975
		2017	X	1	75	4,92	0,0085	1,00	0,8975
		2018	X	1	75	4,92	0,0084	1,00	0,8975
		2019	X	1	75	4,92	0,0082	1,00	0,8975

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								млн. руб.	%
5.	ООО «Сетевик»	2015	5,21	-	75	2,02	0,0087	1,00	0,8975
		2016	X	1	75	2,02	0,0086	1,00	0,8975
		2017	X	1	75	2,02	0,0085	1,00	0,8975
		2018	X	1	75	2,02	0,0084	1,00	0,8975
		2019	X	1	75	2,02	0,0082	1,00	0,8975

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потеря) электроэнергии (уровень потери)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%	%			
6.	ООО «УЭС»	2015	11,21	-	75	3,12	0,0895	1,00	0,8975
		2016	X	1	75	3,12	0,0881	1,00	0,8975
		2017	X	1	75	3,12	0,0868	1,00	0,8975
		2018	X	1	75	3,12	0,0855	1,00	0,8975
		2019	X	1	75	3,12	0,0842	1,00	0,8975





№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
9.	ООО «Энергозавод»	2015	млн. руб. 5,68	% -	% 75	% 5,83	0,4849	1,00	0,8975
		2016	X	1	75	5,83	0,4776	1,00	0,8975
		2017	X	1	75	5,83	0,4705	1,00	0,8975
		2018	X	1	75	5,83	0,4634	1,00	0,8975
		2019	X	1	75	5,83	0,4565	1,00	0,8975



№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%	%			
		2017	2,65	-	75	3,76	0,00032	1,000	0,8975
21.	ООО «Ставропольская Электросеть»	2018	x	2	75	3,76	0,00031	1,000	0,8975
		2019	x	2	75	3,76	0,00031	1,000	0,8975
		2020	x	2	75	3,76	0,0003	1,000	0,8975
		2021	x	2	75	3,76	0,0003	1,000	0,8975



№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								млн. руб.	%
		2015	28,57	-	75	%			
25.	ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал)	2016	X	1	75	1,05	0,0110	1,00	0,8975
		2017	X	1	75	1,05	0,0109	1,00	0,8975
		2018	X	1	75	1,05	0,0107	1,00	0,8975
		2019	X	1	75	1,05	0,0105	1,00	0,8975
					X	1	75	1,05	0,0104

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
28.	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»	2015	млн. руб.	%	%	%			
			55,80	-	75	0,88	0,0586	1,00	0,8975
			X	1	75	0,88	0,0577	1,00	0,8975
			X	1	75	0,88	0,0568	1,00	0,8975
			X	1	75	0,88	0,0560	1,00	0,8975
		2019	X	1	75	0,88	0,0551	1,00	0,8975



№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
31.	АО «Самарская сетевая компания»	2017	млн. руб. 2948,76	% X	% X	% 15,80	0,00296	1,000	0,8975
		2018	X	3	75	15,80	0,00291	1,000	0,8975
		2019	X	3	75	15,80	0,00287	1,000	0,8975
		2020	X	3	75	15,80	0,00283	1,000	0,8975
		2021	X	3	75	15,80	0,00278	1,000	0,8975

































№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществления технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%	%			
		2015	2,87	-	75	7,43	0,0087	1,00	0,8975
60.	АО «САМАРСКАЯ КАБЕЛЬНАЯ КОМПАНИЯ»	2016	X	1	75	7,43	0,0087	1,00	0,8975
		2017	X	1	75	7,43	0,0087	1,00	0,8975
		2018	X	1	75	7,43	0,0087	1,00	0,8975
		2019	X	1	75	7,43	0,0087	1,00	0,8975

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
63.	ООО «Энерго-Центр»	2015	млн. руб. 20,06	% -	% 75	% 2,04	0,0087	1,00	0,8975
		2016	X	1	75	2,04	0,0087	1,00	0,8975
		2017	X	1	75	2,04	0,0087	1,00	0,8975
		2018	X	1	75	2,04	0,0087	1,00	0,8975
		2019	X	1	75	2,04	0,0087	1,00	0,8975











№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического о расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%	%			
79.	ООО «Транснефть-Электросеть Сервис»	2016	12,15	-	75	1,56	0,4812	1,00	0,8975
		2017	x	3	75	1,56	0,474	1,00	0,8975
		2018	x	3	75	1,56	0,467	1,00	0,8975
		2019	x	3	75	1,56	0,460	1,00	0,8975
		2020	x	3	75	1,56	0,453	1,00	0,8975



№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								млн. руб.	%
81.	АО «Самаранефтегаз»	2019	31,7178	-	X	4,49	4,3713/0,7287	1,0	-
		2020	X	5	75	4,49	4,3057/0,7178	1,0	-
		2021	X	5	75	4,49	4,2412/0,7070	1,0	-
		2022	X	5	75	4,49	4,1775/0,6964	1,0	-
		2023	X	5	75	4,49	4,1149/0,6860	1,0	-





№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%	%			
83.	ООО «Долина-Центр-С»	2017	1,53	-	75	8,05	0,0085	1,00	0,8975
		2018	X	2	75	8,05	0,0084	1,00	0,8975
		2019	X	2	75	8,05	0,0082	1,00	0,8975

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%	%			
84.	ООО «ТЭС»	2017	10,21	X	X	2,17	0,0497	1,0	0,8975
		2018	X	3	75	2,17	0,0490	1,0	0,8975
		2019	X	3	75	2,17	0,0483	1,0	0,8975

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
85.	ООО «Самэнерго»	2017	млн. руб. 8,54	% X	% X	% 5,98	0,1701	1,0	0,8975
		2018	X	3	75	5,98	0,1676	1,0	0,8975
		2019	X	3	75	5,98	0,1651	1,0	0,8975

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
86.	ООО «Электрошит»- Энергосеть»	2017	млн. руб. 8,78	% -	% 75	% 2,09	0,0085	1,000	0,8975
		2018	X	3	75	2,09	0,0084	1,000	0,8975
		2019	X	3	75	2,09	0,0082	1,000	0,8975

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
87.	ООО «Электросетевая транспортная компания»	2018	млн. руб. 1,33	% -	% 75	% 3,91	2,2960/0,7733	1	-
		2019	X	1	75	3,91	2,2616/0,7617	1	-
		2020	X	1	75	3,91	2,2277/0,7502	1	-

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
88.	ООО «Энергосервис»	2018	млн. руб. 4,92	% -	% 75	% 5,04	5,7630/0,7733	1	-
		2019	X	3	75	5,04	5,6766/0,7617	1	-
		2020	X	3	75	5,04	5,5914/0,7502	1	-

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
89.	ООО «СИБУР Тольятти»	2018	млн. руб. 0,55	% -	% 75	% 3,2	2,2960/0,7733	1	-
		2019	X	3	75	3,2	2,2616/0,7617	1	-
		2020	X	3	75	3,2	2,2277/0,7502	1	-

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%	%			
90.	ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	2018	62,155	-	75	9,62	2,2960/0,5559	1	-
		2019	X	3	75	9,62	2,2616/0,5476	1	-
		2020	X	3	75	9,62	2,2277/0,5394	1	-



№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%	%			
		2018	2,69	-	75	12,95	2,2960/0,5559	1,0	-
91.	ООО «Юг сети»	2019	X	3	75	12,95	2,2616/0,5476	1,0	-
		2020	X	3	75	12,95	2,2277/0,5394	1,0	-

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%	%			
92.	ООО «СК - Энерго»	2018	6,70	-	75	3,25	2,2960/0,7733	1	-
		2019	X	3	75	3,25	2,2616/0,7617	1	-
		2020	X	3	75	3,25	2,2277/0,7502	1	-
		2021	X	3	75	3,25	2,1942/0,7390	1	-
		2022	X	3	75	3,25	2,1613/0,7279	1	-

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%	%			
93.	Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	2018	2 323,45	-	75	4,35	10,2571/0,9965	1,00	-
		2019	X	2	75	4,35	10,0570/0,9816	1,00	-
		2020	X	2	75	4,35	9,8607/0,9669	1,00	-
		2021	X	2	75	4,35	9,6682/0,9524	1,00	-
		2022	X	2	75	4,35	9,4795/0,9381	1,00	-

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
94.	ООО «Григгер Ай-Ти»	2019	млн. руб. 62,155	% X	% x	% 12,81	2,2616/ 0,5476	1	-
		2020	X	1	75	12,81	2,2277/ 0,5394	1	-
		2021	X	1	75	12,81	2,1942/ 0,5313	1	-

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
95.	ООО «Технологии универсальных решений»	2019	млн. руб. 4,3	% X	% x	% 6,5	2,2277/0,7502	1	-
		2020	X	3	75	6,5	2,1942/0,7390	1	-
		2021	X	3	75	6,5	2,1613/0,7279	1	-

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслужива ния потребител ей услуг
			млн. руб.	%	%	%			
		2019	9,2	X	X	4,95	2,331/0,7617	1	-
		2020	X	1	75	4,95	2,296/0,7502	1	-
96.	ООО «ЭнергоСтандарт»	2021	X	1	75	4,95	2,2616/0,739	1	-