

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО  
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

---

**РЕШЕНИЕ**

28 декабря 2017г.

№ 60

г. Тюмень

**Об установлении на 2018-2020годы долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, 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», Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э:

1. Установить на 2018 - 2020 годы долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно приложению №1.

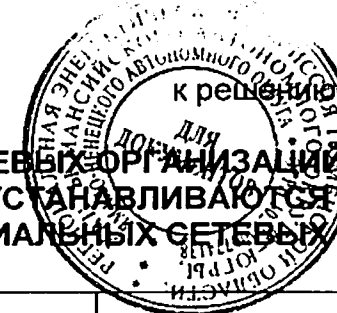
2. Установить на 2018 - 2020 годы необходимую валовую выручку сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению №2.

3. Настоящее решение вступает в силу с 01 января 2018 года.

Председатель



**Ю.П. Мильников**



**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ УСТАНАВЛИВАЮТСЯ НА ОСНОВЕ ДОЛГОСРОЧНЫХ ПАРАМЕТРОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов млн.руб	Индекс эффективности подконтрольных расходов %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов %	Уровень потерь электрической энергии %	Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг)		
							Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии
1	ООО "ТРАНССЕТЬ"	2018	7,25340	3	75	6,98	2,2960	0,7733	1,0000
		2019	X	3	75	6,98	1,7920	0,5870	1,0000
		2020	X	3	75	6,98	1,3980	0,4456	1,0000
2	ООО "Региональная энергетическая компания"	2018	34,40035	3	75	6,6	2,2960	0,7733	1,0000
		2019	X	3	75	6,6	1,7920	0,5870	1,0000
		2020	X	3	75	6,6	1,3980	0,4456	1,0000
3	ООО "СеверСетьРазвитие"	2018	0,13057	3	75	3,69	4,4379	0,7733	1,0000
		2019	X	3	75	3,69	3,1792	0,5870	1,0000
		2020	X	3	75	3,69	2,2775	0,4456	1,0000
4	ООО "Энергонефть Томск"	2018	13,98581	3	75	4,34	4,4379	0,7733	1,0000
		2019	X	3	75	4,34	3,1792	0,5870	1,0000
		2020	X	3	75	4,34	2,2775	0,4456	1,0000



**НВВ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ  
(БЕЗ УЧЕТА ОПЛАТЫ ПОТЕРЬ)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ООО "ТРАНССЕТЬ"	2018	7 357,46
		2019	8 928,59
		2020	9 713,76
2	ООО "Региональная энергетическая компания"	2018	49 938,58
		2019	67 291,54
		2020	67 615,59
3	ООО "СеверСетьРазвитие"	2018	2 328,43
		2019	2 340,00
		2020	2 335,86
4	ООО "Энергонефть Томск"	2018	15 120,92
		2019	17 951,84
		2020	18 098,12