

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к схеме и программе развития
электроэнергетических систем России
на 2025–2030 годы

РЕЗУЛЬТАТЫ

оценки тарифных последствий реализации технических решений схемы и программы в магистральной и распределительных сетях по субъектам Российской Федерации и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам

Наименование	Показатель	Единица измерения	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
ЕНЭС	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	428	546	590	587	591	598	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	332	351	370	385	400	417	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	96,0	195,0	220,0	202,0	191,0	181,0	
	Необходимый средний тариф на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС	руб./кВт·ч	0,7	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	
	Прогнозный средний тариф на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС	руб./кВт·ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего тарифа на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,1	0,3	0,4	0,4	0,3	0,3	
Архангельская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	11,1	11,7	12,1	12,3	12,4	12,5	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	11,5	12,2	12,8	13,4	14,0	14,6	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-0,4	-0,5	-0,7	-1,1	-1,6	-2,1	
	Необходимый средний тариф на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС	руб./кВт·ч	3,3	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	
	Прогнозный средний тариф на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС	руб./кВт·ч	3,4	3,6	3,8	3,9	4,1	4,3	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего тарифа на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	-0,1	-0,1	-0,2	-0,3	-0,5	-0,7	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Владимирская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	15,1	16,4	17,2	17,6	18,1	18,4	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	15,6	16,5	17,2	17,8	18,5	19,1	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-0,6	-0,1	-0,01	-0,2	-0,4	-0,7	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,8	3,1	3,2	3,3	3,4	3,4	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,9	3,1	3,2	3,3	3,5	3,6	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	-0,1	-0,01	-0,002	-0,03	-0,1	-0,2	
Вологодская область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Воронежская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	23,2	25,1	26	26,3	26,7	26,9	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	21,4	22,6	23,6	24,4	25,3	26,2	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1,8	2,5	2,4	1,9	1,4	0,7	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,7	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,5	2,6	2,6	2,7	2,8	2,8	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,2	0,3	0,3	0,2	0,1	0,1	
г. Москва	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	136	140,9	135,8	134,3	134,5	131,9	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	124,5	131,3	136,9	141,8	146,8	152,3	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	11,5	9,6	-1,1	-7,5	-12,3	-20,4	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,0	3,1	2,9	2,8	2,8	2,7	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,8	2,9	2,9	3,0	3,1	3,2	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,2	0,2	-0,02	-0,2	-0,3	-0,5	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Московская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	138,6	154,6	156,5	157,8	160,5	159,1	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	127,6	134,6	140,3	145,3	150,5	156,1	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	11	20,0	16,2	12,5	10	3	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,0	3,2	3,2	3,2	3,2	3,1	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,7	2,8	2,9	2,9	3,0	3,1	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,3	0,4	0,3	0,3	0,2	0,06	
Ивановская область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Калужская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	15,1	16,4	17,2	17,6	18	18,4	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	15,6	16,5	17,1	17,8	18,4	19,2	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-0,5	-0,1	0,1	-0,2	-0,4	-0,8	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,1	3,3	3,5	3,6	3,6	3,6	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,2	3,3	3,5	3,6	3,7	3,8	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	-0,1	-0,02	0,01	-0,04	-0,1	-0,2	
Костромская область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Курская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	9,9	10,6	11	11,4	11,9	12,1	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	10,4	11	11,5	11,9	12,3	12,8	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-0,6	-0,4	-0,5	-0,5	-0,5	-0,7	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,9	3,0	3,1	3,0	3,0	3,1	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,1	3,2	3,2	3,1	3,2	3,3	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	-0,2	-0,2	-0,1	-0,1	-0,2	-0,2	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Республика Адыгея и Краснодарский край ¹⁾	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	139,7	156,6	133,1	118,1	111,6	109,3	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	77,9	82,6	86,9	90,9	94,8	98,9	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	61,8	74	46,2	27,2	16,8	10,4	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	6,1	6,7	5,6	4,8	4,5	4,4	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,4	3,5	3,6	3,7	3,8	3,9	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	2,7	3,2	2	1,1	0,7	0,5	
Республика Дагестан	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	29,8	32,2	45,3	44,5	41,8	38,9	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	15,9	16,9	17,8	18,7	19,5	20,4	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	13,9	15,3	27,5	25,8	22,3	18,5	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	4,4	4,6	6,4	6,1	5,7	5,2	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,3	2,4	2,5	2,6	2,7	2,7	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	2,1	2,2	3,9	3,5	3	2,5	
Республика Ингушетия	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	2,6	2,6	2,8	2,7	2,5	2,4	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	2,3	2,5	2,6	2,7	2,8	2,9	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,3	0,1	0,2	0	-0,3	-0,5	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,1	3,2	3,4	3,2	3,1	3,0	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,8	3,0	3,1	3,2	3,4	3,5	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,3	0,2	0,3	-0,02	-0,3	-0,5	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Республика Калмыкия и Ростовская область ¹⁾	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	46	49,7	52,2	52,4	53,5	54,1	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	44,4	47	49,5	52	54,6	57,1	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1,6	2,7	2,7	0,4	-1,1	-3	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,5	3,7	3,9	3,8	3,9	3,9	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,3	3,5	3,7	3,8	4,0	4,1	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,2	0,2	0,2	0,03	-0,1	-0,2	
Республика Крым	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	23,2	19,1	12,2	10,7	10,4	10	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	17	18,2	19,2	20,2	21,1	22	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	6,2	0,9	-7	-9,4	-10,7	-12	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,9	3,0	1,9	1,6	1,5	1,4	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,8	2,9	3,0	3,0	3,1	3,2	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	1,1	0,1	-1,1	-1,4	-1,6	-1,8	
г. Севастополь	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	5,9	6,9	7,1	7,1	7,2	7,2	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	4,2	4,5	4,7	4,9	5,2	5,4	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1,7	2,4	2,4	2,2	2	1,8	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,8	4,3	4,3	4,2	4,2	4,1	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,7	2,8	2,9	2,9	3,0	3,1	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	1,1	1,5	1,4	1,3	1,2	1,0	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Республика Северная Осетия – Алания	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	7,7	7,5	7,4	7,6	7,6	7,6	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	5,6	5,9	6,2	6,5	6,7	7	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	2,1	1,6	1,2	1,1	0,9	0,6	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	5,5	5,3	5,1	5,2	5,1	5,1	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	4,0	4,1	4,3	4,4	4,6	4,7	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	1,5	1,2	0,8	0,8	0,5	0,4	
Ставропольский край	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	21,3	22,3	23	24,3	26,7	28,6	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	19,6	20,7	21,6	22,5	23,4	24,3	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1,7	1,6	1,4	1,8	3,3	4,3	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,1	3,2	3,2	3,4	3,7	3,9	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,8	2,9	3,0	3,1	3,2	3,3	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,3	0,3	0,2	0,3	0,5	0,6	
Чеченская Республика	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	9,5	10,9	11,2	10,7	10,3	9,9	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	6,1	6,4	6,7	7	7,4	7,7	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	3,4	4,5	4,5	3,7	2,9	2,2	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,5	4	4,1	3,8	3,6	3,4	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,3	2,4	2,4	2,5	2,6	2,6	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	1,2	1,6	1,7	1,3	1	0,8	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Оренбургская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	21,2	22,4	22,8	22,7	22,8	22,7	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	19,6	20,8	21,8	22,9	23,8	24,8	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1,6	1,6	0,9	-0,2	-1	-2,1	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,2	2,3	2,4	2,5	2,6	2,7	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,2	0,2	0,1	-0,01	-0,1	-0,2	
Пермский край	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	33,4	35,8	37,3	36,9	37	37,1	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	32	34	36	37,9	39,5	41,3	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1,4	1,8	1,3	-1,0	-2,5	-4,2	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,2	2,3	2,4	2,3	2,3	2,3	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,1	2,2	2,3	2,4	2,5	2,6	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,1	0,1	0,1	-0,1	-0,2	-0,3	
Республика Башкортостан ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Свердловская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	57,4	63,5	66,7	67,2	68,2	68,8	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	55,4	59,5	63,2	66,3	69,2	72,4	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	2	4,0	3,5	0,9	-1	-3,6	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,3	2,4	2,5	2,6	2,7	2,8	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,1	0,2	0,2	0,1	-0,04	-0,1	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Ямало-Ненецкий автономный округ и Курганская область ¹⁾	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	129,5	141,5	144,4	146,5	149,7	152,5	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	132,2	141,2	148,8	156,5	163,5	170,7	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-2,7	0,3	-4,4	-10	-13,7	-18,1	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,1	2,3	2,4	2,4	2,5	2,6	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	-0,04	0,004	-0,07	-0,2	-0,2	-0,3	
Удмуртская Республика	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	16,5	17,5	18,2	18,6	19	19,3	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	16,4	17,6	18,5	19,5	20,3	21,3	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,1	-0,04	-0,3	-0,9	-1,3	-2	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,2	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,2	2,3	2,4	2,5	2,6	2,7	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,02	-0,01	-0,05	-0,1	-0,2	-0,3	
Челябинская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	33	35,5	37	37,7	38,1	38,1	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	31,2	33,7	35,4	37,1	38,5	40,1	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1,8	1,8	1,6	0,6	-0,4	-2	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,1	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,0	2,1	2,2	2,3	2,4	2,4	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,1	0,1	0,1	0,04	-0,03	-0,1	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Забайкальский край	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	8,4	9,3	9,6	9,1	8,9	8,8	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	7,4	8,4	9,4	9,9	10,3	10,9	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1	0,9	0,2	-0,8	-1,4	-2,1	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,4	1,5	1,4	1,3	1,3	1,3	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,3	1,3	1,4	1,4	1,5	1,6	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,1	0,2	0,02	-0,1	-0,2	-0,3	
Кемеровская область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Красноярский край	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	31,6	33,7	34,7	34,8	34,9	34,8	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	25,8	28	29,8	31,3	32,5	33,9	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	5,8	5,7	4,9	3,5	2,4	0,9	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,4	2,5	2,6	2,5	2,6	2,5	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,0	2,1	2,2	2,3	2,4	2,5	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,4	0,4	0,4	0,2	0,2	0,07	
Республика Тыва и Иркутская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	42,3	55,3	57,2	54,4	53,2	52,6	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	42,7	46,2	49,6	52,7	55,4	58,2	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	-0,4	9,1	7,6	1,7	-2,2	-5,6	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	0,7	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	0,7	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	-0,01	0,1	0,1	0,1	-0,1	-0,1	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Новосибирская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	24,4	26,1	26,8	26,9	27,0	27,2	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	23,4	26,2	28,6	30,3	31,8	33,4	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1	-0,1	-1,8	-3,4	-4,8	-6,2	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	1,8	1,9	2,0	2,1	2,2	2,3	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,1	-0,003	-0,1	-0,2	-0,3	-0,4	
Омская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	14,7	15,7	16,3	16,5	16,0	16	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	13,5	14,4	15,1	15,9	16,6	17,4	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1,2	1,3	1,2	0,6	-0,6	-1,4	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,2	2,3	2,4	2,4	2,3	2,3	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,0	2,1	2,2	2,3	2,4	2,5	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,2	0,2	0,2	0,1	-0,1	-0,2	
Республика Алтай	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	2,9	3	3	2,5	1,9	1,8	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	1,6	1,7	1,8	1,9	2	2,1	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	1,3	1,3	1,2	0,6	-0,1	-0,3	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	5,4	5,4	5,4	4,4	3,3	3,1	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	2,9	3,1	3,2	3,4	3,5	3,6	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	2,5	2,3	2,2	1,1	-0,2	-0,5	

Наименование	Показатель	Единица измерения	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	Оценка достаточности условий тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений ²⁾
Сахалинская область	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	17,7	19	20,8	20,7	22,8	22,4	недостаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	8,9	10,4	11,4	12,1	12,6	13,1	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	8,8	8,6	9,4	8,6	10,2	9,3	
	Необходимый средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	7,4	7,2	7,5	7,4	8,1	7,9	
	Прогнозный средний единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	3,7	3,9	4,1	4,3	4,5	4,6	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	3,7	3,3	3,4	3,1	3,6	3,3	
Магаданская область ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, Туруханский район и городской округ г. Норильск Красноярского края	Необходимая валовая выручка (НВВ)	млрд руб.	6,5	6,1	5,7	5,5	5,3	5,1	достаточность
	Прогнозная валовая выручка (ПВВ)	млрд руб.	6,1	6,6	7	7,5	7,9	8,3	
	Сравнение необходимой и прогнозной валовой выручки (НВВ - ПВВ)	млрд руб.	0,4	-0,5	-1,3	-2,0	-2,6	-3,2	
	Необходимый средний тариф на услуги по передаче электрической энергии ⁴⁾	руб./кВт·ч	1,0	0,9	0,8	0,8	0,7	0,7	
	Прогнозный средний тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	0,9	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	
	Сравнение необходимого и прогнозного среднего тарифа на услуги по передаче электрической энергии (необходимый тариф – прогнозный тариф)	руб./кВт·ч	0,1	-0,1	-0,2	-0,3	-0,4	-0,4	
Камчатский край ³⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–

Примечания:

1¹⁾ Оценка тарифных последствий выполнялась для совокупности субъектов:

- Краснодарский край и Республика Адыгея;
- Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Ямало-Ненецкий автономный округ и Курганская область;
- Республика Калмыкия и Ростовская область;
- Республика Тыва и Иркутская область.

2²⁾ Оценка разности необходимой валовой выручки сетевых организаций для реализации технических решений схемы и программы и прогнозной валовой выручки при существующих механизмах тарифного регулирования. В случае превышения необходимой валовой выручки над прогнозной в период более двух лет определяется недостаточность существующих тарифных условий для реализации планируемого состава технических решений.

3³⁾ Оценка тарифных последствий для субъекта Российской Федерации не проводится, в случаях если технические решения схемы и программы реализуются в магистральной сети и (или) технические решения включены в полном объеме в утвержденные инвестиционные программы территориальных сетевых организаций, и (или) технические решения предусматриваются на объектах не территориальных сетевых организаций.

4⁴⁾ На территории Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района и городского округа г. Норильск Красноярского края не устанавливаются единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии. Средний тариф на услуги по передаче электрической энергии соответствует составляющей на услуги по передаче цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках электрической энергии