Расчет экономии от сокращения расхода электроэнергии на передачу и распределение

	Показатели	Ед.изм.	Базовый показатель (согласно решениям РСТ на 2025 год)	Срок действия концессионного соглашения														Итого за период 2026-2040 гг.
				2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
1.	Плановая выработка электроэнергии	кВт*ч	2 203 000	2 946 312	2 990 506	3 035 364	3 080 894	3 127 108	3 174 014	3 221 625	3 269 949	3 318 998	3 368 783	3 419 315	3 470 605	3 522 664	3 575 504	3 629 136	49 150 775
2.	Уровень расхода электроэнергии на собственные нужды и потери в электрических сетях (без проведения мероприятий по повышению энергетической эффективности)	% от выработки	29,73	29,73	29,73	29,73	29,73	29,73	29,73	29,73	29,73	29,73	29,73	29,73	29,73	29,73	29,73	29,73	29,73
3.	Расход топлива на электроэнергию на собственные нужды и потери в электрических сетях (без проведения мероприятий по повышению энергетической эффективности)	т.у.т.		330,2	335,2	340,2	345,3	350,5	355,8	361,1	366,5	372,0	377,6	383,3	389,0	394,9	400,8	406,8	5 509,3
3.1.	Стоимость топлива для выработки электроэнергии на собственные нужды и потери в электрических сетях (без проведения мероприятий по повышению энергетической эффективности)	млн.руб. (без НДС)		24,7	26,0	27,5	29,0	30,6	32,3	34,1	36,0	38,0	40,1	42,4	44,7	47,2	49,8	52,6	555,3
4.	Уровень расхода электроэнергии на собственные нужды и потери в электрических сетях (целевой)	% от выработки		26,42	26,42	26,42	26,30	26,20	26,00	24,50	24,00	23,50	23,00	22,50	22,00	21,50	20,50	20,00	
5.	Экономия электроэнергии на собственные нужды и потери в электрических сетях (относительно базового года)	% от выработки		3,31	3,31	3,31	3,43	3,53	3,73	5,23	5,73	6,23	6,73	7,23	7,73	8,23	9,23	9,73	5,92
6.	Экономия электроэнергии на собственные нужды и потери в электрических сетях (относительно базового года)	кВт*ч		97 578,0	99 041,7	100 527,3	105 732,3	110 445,4	118 450,1	168 551,2	187 429,2	206 835,6	226 782,1	247 280,4	268 342,6	289 981,1	330 085,8	353 182,8	2 910 245,70
7.	Удельный расход натурального топлива на выработку 1 кВт*ч (целевой - после внедрения АГЭУ)	г.н.т./кВт*ч		260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0
8.	Экономия натурального топлива	т.н.т.		25,4	25,8	26,1	27,5	28,7	30,8	43,8	48,7	53,8	59,0	64,3	69,8	75,4	85,8	91,8	756,7
9.	Коэффициент перевода натурального топлива в условное топливо (согласно п.6.3.2.3 ГОСТ Р 51750-2001)			1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	0,00
10.	Экономия условного топлива, возникающая в связи с экономией расхода электроэнергии на собственные нужды и потери в электрических сетях (перерасчет электрической энергии на условное топливо выполнен согласно п.6.3.2.3 ГОСТ Р 51750-2001)	т.у.т.		36,8	37,3	37,9	39,9	41,6	44,7	63,5	70,7	78,0	85,5	93,2	101,2	109,3	124,4	133,1	1 097,2
11.	Плановая цена 1 тонны натурального топлива*	руб./тн (без НДС)	103 045,3	108 300,6	112 632,6	117 138,0	121 823,5	126 696,4	131 764,3	137 034,8	142 516,2	148 216,9	154 145,6	160 311,4	166 723,8	173 392,8	180 328,5	187 541,6	155 253,18
12.	**Стоимость экономии дизельного топлива**	млн.руб. (без НДС)		**2,7**	**2,9**	**3,1**	**3,3**	**3,6**	**4,1**	**6,0**	**6,9**	**8,0**	**9,1**	**10,3**	**11,6**	**13,1**	**15,5**	**17,2**	**117,5**

* Плановая цена топлива на 2026 год сформирована путем индексации цены, принятой РСТ Забайкальского края при тарифном регулировании на 2025 год, увеличенной на ИПЦ на 2026 год (Сценарные условия Минэкономразвития РФ от 26.09.2024).
Плановые цены на период 2027-2040 гг. рассчитаны путем индексации на ИПЦ каждого последующего года к предыдущему.

Исполнитель:

Заместитель начальника отдела по договорной работе Зеленин А.И.