

№ п/п	Ед. изм.	2021 год (неценовая зона)		2021 год (Николаевский район)		2021 год (всего)		Примечание ***	
		план *	факт **	план *	факт **	план *	факт **		
1.1.3.3.5	Расходы на страхование	тыс. руб.	5 317,9	4 879,9	218,0	360,0	5 535,9	5 239,9	
1.1.3.3.6	Другие прочие расходы	тыс. руб.	141 910,9	196 572,6	8 079,7	10 547,0	149 990,6	207 119,5	
1.1.3.3.7	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	353,8	7 658,2	11,4	345,8	365,2	8 004,0	Фактические выплаты осуществлены в соответствии с Коллективным договором, с учетом ОТС
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	2 067 636,4	1 815 747,7	98 468,2	97 061,1	2 166 104,6	1 912 808,8	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	380 258,9	383 712,6	0,0	0,0	380 258,9	383 712,6	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	119 200,4	115 570,7	838,0	812,2	120 038,4	116 382,9	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	294 262,6	307 872,3	21 763,2	26 927,6	316 025,8	334 799,9	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	566 930,0	588 552,1	46 958,3	51 755,5	613 888,3	640 307,5	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	250 590,0	0,0	0,0	0,0	250 590,0	0,0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	99 473,3	16 629,3	7 534,8	606,5	107 008,0	17 235,7	Налог на прибыль рассчитан в соответствии с главой 25 НК РФ. Фактическая величина налога на прибыль определена по данным раздельного учета деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	113 856,6	106 156,8	8 947,9	8 705,3	122 804,5	114 862,1	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	119 612,3	173 069,4	3 700,7	2 660,0	123 313,0	175 729,4	Фактические расходы по договорам ТП, исполненным в 2021 году
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,0	1 784,0	0,0	76,0	0,0	1 860,0	
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой):	тыс. руб.	123 452,3	124 184,5	8 725,4	5 594,1	132 177,7	129 778,6	
	% по кредитам	тыс. руб.	87 317,6	90 459,5	6 553,5	3 661,8	93 871,2	94 121,4	
	Расходы на проведение санитарно-эпид.мероприятий (COVID-19)	тыс. руб.	0,0	1 097,0	0,0	35,4	0,0	1 132,4	Фактические расходы на мероприятия по предупреждению распространения коронавирусной инфекции (COVID-19)
	электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	24 223,2	21 192,4	1 081,4	780,4	25 304,6	21 972,7	
	теплоэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	11 911,4	11 435,6	1 090,5	1 116,5	13 002,0	12 552,1	

№ п/п		Ед. изм.	2021 год (неценовая зона)		2021 год (Николаевский район)		2021 год (всего)		Примечание ***
			план *	факт **	план *	факт **	план *	факт **	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	29 321,6	0,0	664,1	0,0	29 985,8	0,0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	302 909,5	254 461,4	20 743,8	61 826,7	323 653,3	316 288,2	Отклонение связано с внесением изменений в ремонтную программу
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потеря) электроэнергии	тыс. руб.	836 398,9	747 148,2	115 302,7	155 839,0	951 701,5	902 987,1	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	418 300,0	393 523,5	17 880,0	24 146,1	436 180,0	417 669,6	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВт·ч	1 999,5	1 898,6	6 448,7	6 454,0	2 181,9	2 162,0	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	х	54 390,0	х	5 205,0	х	59 595,0	В ТБР не утверждены
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	х	3 686,2	х	106,9	х	3 793,1	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВА	х	1 931,7	х	48,6	х	1 980,3	
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВА	х	1 149,2	х	х	х	1 149,2	
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения	МВА	х	605,3	х	58,3	х	663,6	
2.4.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВА	х	х	х	х	х	х	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	12 049,2	12 145,3	1 141,5	954,3	13 190,7	13 099,6	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	2 854,3	2 958,0	261,9	233,4	3 116,2	3 191,4	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	1 307,0	1 286,9	42,5	0,0	1 349,5	1 286,9	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	4 076,4	4 223,1	354,2	348,2	4 430,6	4 571,4	
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	3 811,5	3 677,3	482,9	372,7	4 294,4	4 049,9	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	43 860,5	46 593,2	2 300,0	2 100,5	46 160,5	48 693,8	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	11 460,6	11 480,2	626,1	453,5	12 086,7	11 933,7	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 уровне напряжения	у.е.	10 211,7	10 264,3	156,2	0,0	10 367,9	10 264,3	
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2 уровне напряжения	у.е.	22 188,2	22 723,5	1 517,7	1 489,2	23 705,9	24 212,7	

№ п/п		Ед. изм.	2021 год (неценовая зона)		2021 год (Николаевский район)		2021 год (всего)		Примечание ***
			план *	факт **	план *	факт **	план *	факт **	
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	0,0	2 125,2	0,0	157,8	0,0	2 283,1	В ТБР не учтены трудозатраты, связанные с обслуживанием и ремонтом приборов учета электроэнергии. В 2020 г. вступили в действие новые требования к системам учета электроэнергии согласно Федеральному закону № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации, законодательно закрепившим перенос ответственности за системы учета электроэнергии с потребителей на сетевые организации.
5	Длина линий электропередач, всего	км	7 620,8	7 741,3	562,6	494,3	8 183,3	8 235,6	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	1 753,4	1 794,5	156,5	140,9	1 909,9	1 935,4	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на СН 1 уровне напряжения	км	904,4	887,8	23,6	0,0	928,0	887,8	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения	км	2 834,5	2 891,2	172,4	170,3	3 006,9	3 061,6	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	2 128,4	2 167,7	210,1	183,0	2 338,6	2 350,7	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	7,63%	8,13%	15,40%	17,53%	8,16%	8,70%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	988 358,7	2 307 267,3	31 343,4	53 111,5	1 019 702,1	2 360 378,8	Отклонение связано с приобретением комплекса имущества "Схема выдачи электрической мощности ТЭЦ в г. Советская Гавань" и объектов электросетевого хозяйства комплекса имущества железнодорожного пути необщего пользования к ТЭЦ в г. Советская Гавань
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	42 163,4	54 453,3	132,1	31 958,1	42 295,5	86 411,4	Мероприятия по технологическому присоединению выполнены по факту заключенных договоров заявителей. Рост заявок на технологическое присоединение
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	7,28%	x	7,28%	x	7,28%	x	Норматив потерь установлен Комитетом по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края. Постановление от 27.12.17 № 41/6.

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.