

Приложение 2  
к приказу Федеральной службы по тарифам  
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат  
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми  
организациями, регулирование деятельности которых осуществляется  
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

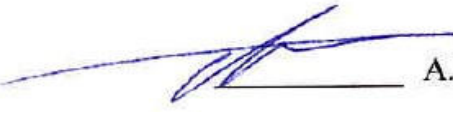
Наименование организации: Филиал "Приморский" АО "Оборонэнерго"  
ИНН: 7704726225  
КПП: 253643001  
Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	622 343,18	782 097,90	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	421 630,78	424 601,99	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	87 661,84	81 773,33	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	65 907,46	30 616,94	в т.ч. установка приборов учета
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	-	25 151,44	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	21 754,38	26 004,95	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	22 848,07	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	292 649,38	293 309,83	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	41 319,57	43 556,07	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	6 148,44	11 378,33	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	7 465,15	3 799,30	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	27 705,98	28 378,44	
	страхование	тыс. руб.	462,07	264,23	
	услуги связи, банков	тыс. руб.	3 517,90	4 516,28	
	охрана труда	тыс. руб.	5 713,75	5 497,75	
	подготовка кадров	тыс. руб.	539,06	218,80	
	вневедомственная охрана и коммунальные услуги	тыс. руб.	10 470,39	13 172,59	
	командировочные расходы	тыс. руб.	3 257,24	3 278,64	
	канцтовары	тыс. руб.	680,13	540,55	
	информац. и консульт. услуги	тыс. руб.	1 984,65	781,38	
	аудиторские услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	
	прочие расходы	тыс. руб.	1 080,79	108,22	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	5 962,75	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	277 275,29	357 495,91	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	25 534,80	28 025,83	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	123,24	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	94,83	2 689,94	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	88 965,41	88 357,92	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	84 267,54	101 249,46	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	48 533,56	48 533,56	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание ***
			план *	факт **	
	в т.ч. на кап.вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	5 615,55	6 401,64	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	3 246,14	26 202,90	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	-	249	
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.	0,00	592,95	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы:	тыс. руб.	21 017,45	55 354,58	
1.2.12.1	теплоэнергия	тыс. руб.	5 248,81	6 069,92	
1.2.12.2.	расходы на электроэнергию	тыс. руб.	15 768,64	19 302,91	
1.2.12.3.	расходы ЦАУ	тыс. руб.	0,00	29 981,75	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-76 562,90	87,12	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	-	47 999,51	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	192 540,17	211 443,82	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	76 930	68 392	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,50281	3,0916	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х		х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	-		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	-	763,19	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций 6/10 кВ	МВа	-	522,79	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций 35 кВ	МВа	-	62,60	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций 110 кВ	МВа	-	97,80	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций 220 кВ	МВа	-	80,00	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	6 217,57	6 400,34	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач 0,4 кВ	у.е.	2 506,69	2 619,40	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач 6/10 кВ	у.е.	3 567,58	3 637,64	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач 35 кВ	у.е.	97,91	97,91	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание ***
			план *	факт **	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач 110 кВ	у.е.	45,39	45,40	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	12 675,00	12 825,70	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям 6/10 кВ	у.е.	10 734,70	10 885,40	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям 35 кВ	у.е.	959,90	959,90	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям 110 кВ	у.е.	627,40	627,40	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям 220 кВ	у.е.	353,00	353,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км	2 778,68	2 856,33	
	в том числе длина линий электропередач 0,4 кВ	км	1 122,53	1 173,66	
	в том числе длина линий электропередач 6/10 кВ	км	1 555,36	1 581,87	
	в том числе длина линий электропередач 35 кВ	км	72,42	72,42	
	в том числе длина линий электропередач 110 кВ	км	28,37	28,37	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	47,44	47,44	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	173 347	145 517	Приказ Министерства энергетики и газоснабжения Приморского края №45пр-259 от 31.10.2023
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	83 059	31 375	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	8,00	x	Постановление Департамента по тарифам Приморского края №67/9 от 26.12.2019

Заместитель директора филиала  
экономики и финансам

 А.Ю. Башаров

Исп.: Гайт А.Г.  
8(924)006-00-21