

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 ПАО "Сатурн"

ИНН: 5508000955

КПП: 550401001

Долгосрочный период регулирования: 2023 - 2027 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	12204,20	13244	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	8168	8246	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	0	0	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	0	0	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0	0	
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.	0	0	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3862	3560	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	3862	3560	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	4306	4686	расходы на сырье, материалы и запасные части, услуги сторонних ремонтных организаций, цеховые расходы, общехозяйственные
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	0	0	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	

1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1312	1437	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0	0	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1191	1190	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	82,08	350,5	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	0	0	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0	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	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0	0	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	3862	3560	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	6908	6734	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2,272	2,264	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,04	3,603	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	47	47	х

2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	72,45	72,45	x
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	50	50	x
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СНІ уровне напряжения	МВа	0	0	x
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СНІІ уровне напряжения	МВа	22,45	22,45	x
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа	0	0	x
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	71,72	71,72	x
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	0,016	0,016	x
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СНІ уровне напряжения	у.е.	0	0	x
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СНІІ уровне напряжения	у.е.	65,3	65,3	x
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	6,4	6,4	x
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	577,6	577,6	x
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	158,6	158,6	x
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СНІ уровне напряжения	у.е.	0	0	x
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СНІІ уровне напряжения	у.е.	419	419	x
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	0	0	x
5	Длина линий электропередач, всего	км	20,33	20,33	x
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	0,01	0,01	x
5.2	в том числе длина линий электропередач на СНІ уровне напряжения	км	0	0	x
5.3	в том числе длина линий электропередач на СНІІ уровне напряжения	км	18,43	18,43	x
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	1,89	1,89	x
6	Доля кабельных линий электропередач	%	99,95	99,95	x
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	x
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	x
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	2,02	x	x