

**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: АО "ПО "Севмаш"

ИНН: 2902059091

КПП: 997850001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1064.3	1 898.8	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	610.3	1 366.4	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	62.3	534.4	
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.	3.7	55.3	
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.	58.6	479.1	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	479.1	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	331.4	758.2	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	216.6	73.8	
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	73.7	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (ремонт и поверка средств измерений)****	тыс. руб.	0	0.04	
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.	454.0	532.4	
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 (страховые взносы)	тыс. руб.	108.7	246.8	
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.	328.4	233.1	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.			
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), в том числе:	тыс. руб.	16.9	52.5	
1.2.12.1	электроэнергия	тыс. руб.	16.9	5.4	
1.2.12.2	теплоснабжение		0	25.1	
1.2.12.3	водоснабжение		0	4.2	
1.2.12.4	водоотведения		0	17.8	
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.	3.7	55.34	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	606.6129	579.58	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	245.275	217.508	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической	руб./кВт ч	2.47	2.66	

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.	93	113	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	11.2	11.2	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения	МВа	11.2	11.2	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	240.39	240.39	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 2 уровне	у.е.	10.89	10.89	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне	у.е.	229.5	229.5	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	181.9	181.9	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 уровне напряжения	у.е.	45.5	45.5	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2 уровне напряжения	у.е.	136.4	136.4	
5	Длина линий электропередач, всего	км	94.9	94.9	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН уровне напряжения	км	9.9	9.9	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	85	85	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	89.57	89.57	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	---	х	х

Первый заместитель главного инженера



Ю.П. Моногаров