

**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 налоговой выручки**

Наименование организации: Филиал АО "ОДК" "ОМО им. П.И. Баранова"

ИНН: 7731644035

КПП: 550643001

Долгосрочный период регулирования: 2016 - 2020 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечание
			план *	факт	
1	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1014,28	1160,99	ПЛАН с учетом корректировки
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	617,46	963,21	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	119,67	52,15	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	Информация отсутствует	16,29	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	Информация отсутствует	35,86	
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.	262,92	622,96	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	Информация отсутствует	76,40	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расцифровкой)	тыс. руб.	234,87	288,1	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (выпощная социальная выплата)	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 расцифровкой)****	тыс. руб.	234,87	288,1	ПЛАН - общепроизводственные, общехозяйственные расходы+расходы на ремонт основных фондов собственными силами. ФАКТ - общепроизводственные, общехозяйственные расходы
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных запасных 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.	84,36	197,78	
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.	83,35	196,75	
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.	1,01	1,03	
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 расщипровкой)	тыс. руб.	0	0	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученных в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	312,46	0	ПЛАН - Корректировка (в т.ч. корректировка с учетом надежности и качества)
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	74,35	112,26	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	422,85	348,8	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт*ч	200	158,67	

1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,17	2,20	
IV	Нагрузка (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.	11	11	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	20	20	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	20	20	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	94,3	94,3	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	89,4	89,4	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	37,6	37,6	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	37,3	37,6	
5	Длина линий электропередач, всего	км	25,05	25,05	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	23,25	23,25	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	
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 (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	6,75	х	х

Примечание:

* Плановые значения показателей устанавливаются органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Заместитель главного энергетика

Д.В. Токарев

Врио начальника ПЭО

Д.А. Тамбовцев