

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

Наименование организации: Акционерное общество "Карельский окатыш"

ИНН: 1004001744

КПП: 100401001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019г.г.

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2015-2019гг		Примечание
			план 2016 г.	факт 2016 г.	
I	Структура затрат				
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс.руб.	8 368,4	12 712,1	Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтённых регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	4 654,5	6 552,8	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс.руб.	536,8	1 572,5	
1.1.1.1	в том числе на сырьё, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	259,3	161,6	расходы на ремонт ОС не учтены в тарифе
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс.руб.		316,1	
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.	277,5	1 094,7	расходы на ремонт ОС не учтены в тарифе
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс.руб.		827,4	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	2 760,1	4 130,9	в тарифе не принят фактический уровень среднемесячной заработной платы
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс.руб.		610,1	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс.руб.	1 357,6	849,5	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс.руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс.руб.		13,8	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс.руб.	1 357,6	835,7	

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в энергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178

1.1.3.3.1	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	180,1	172,2	
1.1.3.3.1.1	услуги связи	тыс.руб.			
1.1.3.3.1.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	148,1	139,8	
1.1.3.3.1.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.			
1.1.3.3.1.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	32,0	32,4	
1.1.3.3.1.5	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.			
1.1.3.3.2	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		40,2	
1.1.3.3.3	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.		13,9	
1.1.3.3.4	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	264,3	242,2	
1.1.3.3.5	расходы на страхование	тыс.руб.			
1.1.3.3.6	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	443,4	356,4	
1.1.3.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	469,7	10,8	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заёмных средств в составе подконтрольных расходов	тыс.руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс.руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс.руб.	3 986,5	6 159,3	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс.руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс.руб.			
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	833,6	1 197,4	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заёмных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс.руб.			
1.2.6	амортизация	тыс.руб.	3 008,1	4 846,3	ввод ОС
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 оплату за технологическое присоединение	тыс.руб.			
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			

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.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс.руб.	144,9	115,7	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/ избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс.руб.	-272,6		Корректировка НВВ с учётом надёжности и качества оказываемых услуг 240,62 тыс. руб.; Корректировка подконтрольных расходов 32,0 тыс.руб.
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс.руб.		1 753,6	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс.руб.	7 066,2	7 917,3	
1.1	Справочно: Объём технологических потерь	МВтч	5,08	4,80	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс.руб.	1 391,93	1 647,89	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объёмов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевым организациями				
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	82	82	по сторонним потребителям
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	818,2	818,2	МВт, общая мощность трансформаторов, участвующих в передаче на сторону
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН	МВА	676,8	676,8	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН	МВА	141,4	141,4	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	35,64	34,02	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН	у.е.	6,63	6,33	

3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН	у.е.	22,87	21,83	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН	у.е.	6,13	5,85	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	397,20	379,11	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН	у.е.	174,00	166,07	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН	у.е.	223,20	213,04	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН	у.е.	0,00	0,00	
5	Длина линий электропередач	км	147,35	147,35	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН	км	37,10	37,10	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН	км	108,40	108,40	
5.3	в том числе длина линий электропередач на НН	км	1,85	1,85	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	65	65	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс.руб.	0,0	0,0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс.руб.	0,0	0,0	
8	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный ФАС России	%	4,16	3,99	План - Приказ Федеральной антимонопольной службы от 30 ноября 2015 года № 1184/15-ДСП