

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 публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - «Оралэнерго»
ИНН: 6901067307
КПП: 575102001
Долгосрочный период регулирования: 2018-2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 г. оз		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	к	х	х	х
I.1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	3 288 827	3 116 263	
I.1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 241 966	1 380 348	
I.1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	315 227	
I.1.1.2	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	126 437	
I.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.	х	81 131	
I.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	107 659	
I.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	38 129	
I.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	713 778	
I.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	х	42 165	
I.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (исключая социальные выплаты)	тыс. руб.	х	326 950	
I.1.3.2	в том числе транзитные услуги	тыс. руб.	х	9 339	
I.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	х	317 611	
I.1.3.3.1	услуги связи, информационные и почтовые услуги, коммунального хозяйства	тыс. руб.	х	75 761	
I.1.3.3.2	юридические, аудиторские, информационные и консультационные услуги	тыс. руб.	х	53 253	
I.1.3.3.3	командировки, представительские, подготовка кадров, обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	тыс. руб.	х	13 399	
I.1.3.3.4	энергия на хозяйственные нужды (энергия и топливо)	тыс. руб.	х	20 596	
I.1.3.3.5	другие прочие расходы	тыс. руб.	х	154 601	
I.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	х	
I.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	24 394	
I.2	Неподконтрольные расходы, исключенные в ИВН, всего	тыс. руб.	1 803 087	1 735 914	
I.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	781 408	773 604	
I.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
I.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	6 367	13 204	Превышение обусловлено не включением в тарифные решения затрат по аренде имущества в полном объеме. Согласно п.28 Постановления Правительства РФ № 1178 от 29 декабря 2011 г. расходы на аренду определены регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу, а также признанные экономически обоснованными.
I.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	229 393	221 883	
I.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
I.2.6	Амортизации	тыс. руб.	346 692	377 324	
I.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	172 538	0	
I.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	88 695	54 653	По факту отражается величина распределенного на филиал налога на прибыль на передачу электроэнергии, включая налог на прибыль от технологического присоединения
I.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	28 749	72 738	Фактическое значение определено нормами налогового законодательства
I.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	30 824	х	По факту данные затраты не входят в себестоимость по передаче электроэнергии
I.2.10.1	Средство: "Количество элеваторных технологических присоединений"	ед.	х	2 283	
I.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФАС России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решений ФАС России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (присвоения)	тыс. руб.			
I.2.12	Прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	118 422	222 508	
I.2.12.1	расходы на обслуживание заемных средств и облигаций	тыс. руб.	118 422	142 306	Увеличение затрат связано с фактическим исполнением обязательств по кредитным договорам
I.2.12.2	расходы из прибыли, не включаемые в подконтрольные расходы, и другие результаты экономической деятельности	тыс. руб.	0	80 203	
I.2.12.3	тыс. руб.			
I.2.12.4	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.			
I.3	недополученный по независящим причинам доход (-)/убыток средств, полученных в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	235 774	х	
I.3.1	Средство: расходы на ремонт, всего (по пп. 1.1.1.2 + пп. 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	х	119 260	
II	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	тыс. руб.	738 023	608 430	В связи со снижением фактического объема потерь электрической энергии в сетях филиала и средневзвешенной цены покупки потерь
II.1	Средство: Объем технологических потерь	л.д.м.ч	257 512	225 335	
II.2	Средство: Цена покупки электрической энергии сетевых организаций в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./л.д.м.ч	2,9	2,7	
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 присоединения на конец года	шт.	х	143 548	в границах филиала
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	х	2 622	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВА	х	1 347	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 1	МВА	х	414	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 2	МВА	х	862	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВА	х	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	42 211	42 337	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	1 948	1 985	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 1	у.е.	2 136	2 128	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 2	у.е.	15 059	15 091	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	23 069	23 133	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	39 641	39 971	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	7 103	7 266	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 1	у.е.	9 635	9 635	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 2	у.е.	22 903	23 071	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	28 531	28 641	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	1 379	1 405	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 1	км	1 724	1 718	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 2	км	13 081	13 109	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	12 347	12 410	
6	Доли кабельных линий электропередач	%	0,5	0,5	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	436 719	323 360	Исполнение ИТР осуществлено в соответствии с скорректированной ИТР, утвержденной Минэнерго России 26.12.2019 № 35@
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	127 367	135 024	Исполнение согласно фактически поданным заявкам на тех.присоединение
8	Норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	10,48%	х	Уровень технологического расхода потерь утвержден Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области на ДПР 2018-2022 г.г. приказом от 27.12.2019 №6537-г

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце "План" указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце "Примечание" указываются причины их возникновения.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ неформализованной регуляции регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.