

**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: Акционерное общество "Региональные электрические сети"  
ИНН: 5406291470  
КПП: 546050001  
Долгосрочный период регулирования: 2016 - 2020 гг.

№ п/п	Ед. изм.	2016 год		Примечание	
		план	факт		
I	Структура затрат	x	x	x	
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	7 894 293	7 228 911	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	3 116 215	3 171 276	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 077 788	497 727	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	792 455	262 830	Отклонение обусловлено вынужденным снижением расходов в условиях значительного роста расходов на компенсацию технологического расхода (потерь). Также фактором экономии является снижение расходов за счет проведения конкурентных процедур.
1.1.1.1.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	402 881	95 996	
1.1.1.2	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	285 333	234 896	
1.1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	130 317	107 065	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 744 683	1 651 706	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	80 741	94 633	Увеличение затрат относительно плана в связи с привлечением эксплуатационного персонала для выполнения ремонтных работ.
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	200 632	258 757	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	7 039	Отклонение обусловлено наличием по факту расходов в соответствии с Коллективным договором, не предусмотренных при установлении тарифов.
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	5 348	3	Отклонение преимущественно обусловлено выполнением работ с использованием собственного транспорта, а также арендой транспорта у сторонних организаций.
1.1.3.3	в том числе прочие расходы	тыс. руб.	195 284	251 715	
	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	21 376	16 128	Экономия обусловлена: а) оптимизацией командировочных расходов, связанных с обучением, за счет отмены обучения в г. Новосибирске работников удаленных филиалов и проведением обучения на базе филиалов; б) сокращением командировочных расходов производственного характера по причине изменения графиков производства работ.
	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	12 380	15 100	
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	23 772	20 315	
	расходы на страхование	тыс. руб.	24 925	22 115	
	расходы на оплату работ (услуг) непромышленного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских, консультационных, иных услуг, прочие расходы	тыс. руб.	112 830	178 057	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	688 438	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	93 113	74 648	Отклонение преимущественно обусловлено смещением графиков выполнения землеустроительных и кадастровых работ.
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	4 410 932	3 991 763	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	1 324 940	1 289 492	Фактические данные приведены с учетом вычета стоимости нагрузочных потерь, которая составила 25 107 тыс.руб.
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	60	21	Отклонение обусловлено смещением сроков активирования договоров технологического присоединения.
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	410 256	448 648	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	494 792	477 558	
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.	1 314 368	1 481 880	
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	75 647	По факту отражен налог на прибыль, отнесенный на деятельность по передаче электрической энергии, сложившийся по результатам года с учетом налоговых разниц.
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	171 447	207 345	Отклонение преимущественно сложилось за счет роста расходов по налогу на имущество, обусловленного увеличением налогооблагаемой базы в результате ввода основных средств в рамках реализации Инвестиционной программы, не предусмотренного при установлении тарифов.
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	682 988	0	По факту находит отражение через фактический финансовый результат деятельности по передаче электрической энергии. Расходы за счет данного источника относятся на деятельность по технологическому присоединению.

№ п/п	Ед. изм.	2016 год		Примечание	
		план	факт		
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	12 330	5 388	В графе "План" приведено количество льготных присоединений, в соответствии с которым в состав тарифа на передачу электроэнергии включены выпадающие доходы за 2014-2016 гг. По факту приведено количество льготных присоединений, осуществленных в 2016 году.
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	тыс. руб.	12 081	11 173	
	теплоэнергия	тыс. руб.	10 985	10 264	
	услуги по водоснабжению	тыс. руб.	1 096	909	Отклонение обусловлено снижением объемов водопотребления.
1.3	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	367 146	65 872	Снижение за счет наличия по факту расходов на уплату процентов, увеличения расходов на покупку потерь электроэнергии.
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.1.1 + пункт 1.1.1.2.1 + пункт 1.1.2.1)	тыс. руб.	639 435	346 214	Приведена величина затрат на выполнение ремонтных работ с учетом расходов в составе себестоимости по иным статьям. Отклонение обусловлено вынужденным снижением расходов в условиях значительного роста расходов на компенсацию технологического расхода (потерь). Также фактором экономии является снижение расходов за счет проведения конкурентных процедур.
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	3 235 843	3 658 191	Увеличение объемов и цен покупки потерь электроэнергии относительно предусмотренных при установлении тарифов. Фактические данные приведены с учетом вычета стоимости нагрузочных потерь, которая составила 215 196 тыс. руб.
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1 867 741	2 156 179	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВт·ч	1 732	1 796	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	x	506 976	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	x	12 454	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения				
2.1.	- ВН	МВа	x	7 156	
2.2.	- СН-1	МВа	x	677	
2.3.	- СН-2	МВа	x	4 621	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	104 529	105 130	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения				
3.1.	- ВН	у.е.	12 141	11 876	
3.2.	- СН-1	у.е.	5 786	5 784	
3.3.	- СН-2	у.е.	40 206	41 365	
3.4.	- НН	у.е.	46 396	46 104	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	140 451	140 962	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения				
4.1.	- ВН	у.е.	31 424	47 052	
4.2.	- СН-1	у.е.	16 227	19 218	
4.3.	- СН-2	у.е.	92 800	74 693	
4.4.	- НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км			
	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения		58 412	58 266	
5.1.	- ВН	км	6 403	6 409	
5.2.	- СН-1	км	4 500	4 501	
5.3.	- СН-2	км	25 721	26 074	
5.4.	- НН	км	21 788	21 282	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	11%	12%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года *	тыс. руб.	986 252	642 107	Смещение сроков ввода объектов в эксплуатацию.
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	509 176	443 431	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России **	%	x	x	x

Примечание:

\* План указан в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной Приказом МЖКХиЭ НСО №102 от 19.05.2016 г. "Об утверждении инвестиционной программы АО "Региональные электрические сети" на 2016-2020 годы".

\*\* На 2016 год норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии Минэнерго России не утверждался.