

**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: ООО "Региональные электрические сети"

ИНН: 6318183371

КПП: 631801001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018г		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	66 445,18	140 984,64	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	55 425,05	58 517,57	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	30 881,10	30 972,34	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3 483,20	3 512,00	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
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.	27 397,90	27 460,34	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	13 513,50	13 753,00	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой), в т. ч.	тыс. руб.	10 727,35	13 543,48	
1.1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	8 326,95	1 201,29	План выполнен, часть расходов вошла в себестоимость затрат - 1201,29 тыс.руб, а часть -7466,2 тыс.руб реконструкций основных фондов отражается на 01 счете и не входит в себестоимость затрат по бух. учету (смотри приложение 4, п. 2.2.)
1.1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	415,40	420,00	
1.1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	190,30	245,60	Рост за счет обучения принятых электриков.
1.1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	132,00	40,37	
1.1.3.6	Другие прочие расходы	тыс. руб.	854,90	887,53	
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****, в т.ч.	тыс. руб.	807,80	10 748,69	
1.1.3.2.1	услуги связи	тыс. руб.	149,10	441,33	Рост за счет увеличения интернет-трафика при электронной передаче данных счетчиков по системе АИСКУЭ и бухгалтерской отчетности.
1.1.3.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.	182,10	3 677,36	Утвержденный план по этой статье был занижен при регулировании
1.1.3.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	476,60	6 630,00	За счет роста количества судебных дел с ТСО (большая часть с ПАО МРСК-Волги)

1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	303,10	32,20	
1.1.5.1.	Прочие расходы из прибыли	тыс. руб.	303,10	32,20	
	Электроэнергия на хоз нужды	тыс. руб.	0,00	216,55	Сумма по этой статье не была включена Минэнерго в план НВВ на 2018г, а фактические расходы есть.
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	17 379,92	80 719,49	
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.	0,00	0,00	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	9 080,20	57 742,31	Рост сумм арендных платежей за счет отражения в бух.учете полной суммы аренды, а в плане НВВ учтены только амортизация и налог на имущество.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 108,10	4 123,00	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	3 162,80	6 365,99	В плане НВВ учли не всю сумму амортизации из предоставленных данных.
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	32,80	0,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	526,32	874,00	В плане НВВ учли не всю сумму налогов из предоставленных данных.
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,00	19,00	
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.	0,00	11 015,30	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (теплоэнергия и прочее)	тыс. руб.	469,70	598,89	
1.3	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-6 359,79	1 747,58	Претензии ПАО МРСК-Волги
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0,00	0,00	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	13 964,00	12 897,14	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	5613,25	4 189,86	

1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,49	3,08	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	2590	2596	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	54,74	47,90	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 1 уровне напряжения	МВа	15,30	10,30	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения	МВа	39,44	37,60	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	484,90	495,05	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН-1 уровне напряжения	у.е.	2,52	2,52	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН-2 уровне напряжения	у.е.	243,28	263,52	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	239,10	229,01	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2 012,21	2 447,05	Появились новые объекты
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН-1 уровне напряжения	у.е.	306,40	306,40	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН-2 уровне напряжения	у.е.	1 705,81	2 140,65	
5	Длина линий электропередач, всего	км	246,31	232,74	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН уровне напряжения	км	115,99	95,68	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	130,33	137,06	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	24,55	26,82	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00	7 466,20	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	6,60	х	х

Директор ООО РЭС



Соколов А.А.

Форма раскрытия информации о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года, о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования

Наименование
организации **ООО "Региональные электрические сети"**
ИНН: **6318183371**
КПП: **631801001**

№ п/п	Ед. изм.	2018г		Примечание *	
		план	факт		
1	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	0	47359,4	
2	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.	0	7466,2	
		МВА		0	
		км		0	
2.1	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки	тыс. руб.		0	
2.2	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.	0	7466,2	
		МВА		0	
		км		0	
2.2.1	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.	0	0	
		МВА		0	
		км			
2.2.2	в том числе новое строительство	тыс. руб.		4640,3	
		МВА		0	
		км		0	
2.2.3	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.	0	1039,8	
		МВА		0	
		км		0	
3	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.		0	
		МВА			
		км			
4	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	0	46677,6	

Директор ООО РЭС



Соколов А.А.