

Отчет о доходах и расходах территориальной сетевой организации, регулирование тарифов на услуги которой осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования

Форма № 5
к приложению № 1 приказа Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области
от
"07 ноября 2013" года № 264

Субъект РФ	Самарская область
Год регулирования	2017
Период	Год
Выбор организации	
Наименование организации	ООО "ТЭС"
Является ли данное юридическое лицо подразделением (филиалом) другой организации	нет
ИНН	6325065530
КПП	632501001
Обновить реестр МР/МО	
Муниципальный район	городской округ Сызрань
Муниципальное образование	городской округ Сызрань
ОКТМО	36735000
Адрес организации	
Юридический адрес	446010, Самарская обл., г. Сызрань, ул.Гидротурбинная, 13
Почтовый адрес	446010, Самарская обл., г. Сызрань, ул.Гидротурбинная, 13
Руководитель	
Фамилия, имя, отчество	Кочергин Юрий Александрович
Должность	Генеральный директор
Контактный телефон	
Главный бухгалтер	
Фамилия, имя, отчество	Шиянова Наталья Евгеньевна
Контактный телефон	
Ответственный за составление формы	
Фамилия, имя, отчество	Денисова Екатерина Федоровна
Должность	экономист
Контактный телефон	8 (8464) 37-82-17
E-mail	

Отчет о доходах и расходах территориальной сетевой организации, регулирование тарифов на услуги которой осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования

ООО "ТЭС"
Год 2017

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	Фактические показатели	
			С учетом собственного потребления	Без учета собственного потребления
1	2	3	4	5
1	НВВ сетевой организации ВСЕГО (без учета расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций, расходов на оплату потерь электроэнергии)	тыс.руб.	46 094,04	46 094,04
2	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	15 739,98	15 739,98
2.1	Материальные затраты	тыс.руб.	605,04	605,04
2.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	605,04	605,04
2.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	0,00	0,00
2.2	Расходы на оплату труда, в том числе:	тыс.руб.	12 214,26	12 214,26
2.2.1	Руководители	тыс.руб.	2 499,39	2 499,39
2.2.2	Специалисты (прочие служащие)	тыс.руб.	1 876,47	1 876,47
2.2.3	Рабочие	тыс.руб.	7 838,40	7 838,40
2.2.4	Численность персонала, в том числе:	чел.	45	45,00
2.2.4.1	Руководители	чел.	6	6,00
2.2.4.2	Специалисты (прочие служащие)	чел.	8	8,00
2.2.4.3	Рабочие	чел.	31	31,00
2.2.5	Среднемесячная заработная плата	руб.	22 619,00	22 619,00
2.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	2 884,68	2 884,68
2.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00
2.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	1 248,37	1 248,37
2.3.2.1	Услуги связи	тыс.руб.	322,33	322,33
2.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	631,02	631,02
2.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00
2.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00
2.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	295,02	295,02
2.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00
2.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00
2.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00
2.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	174,64	174,64
2.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00
2.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1 461,67	1 461,67
2.4	Расходы из прибыли, в т.ч.:	тыс.руб.	36,00	36,00
2.4.1	Расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00
2.4.2	Расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00
2.4.3	Прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	36,00	36,00
2.5	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	0,00	0,00
3	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	30 354,06	30 354,06
3.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	13 867,33	13 867,33
3.1.1	Поступление электрической энергии в сеть от ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. кВт.ч	34 508,79	34 508,79
3.1.2	Заявленная мощность	тыс. кВт.ч	6,00	6,00
3.1.3	Потери электрической энергии	тыс. кВт.ч	1 497,39	1 497,39
3.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00
3.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	12 849,57	12 849,57
3.3.1	Аренда электросетевого оборудования:	тыс.руб.	12 849,57	12 849,57
3.3.1.1	в т.ч., лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00
3.3.2	Прочая аренда	тыс.руб.	0,00	0,00
3.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00
3.4.1	Плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00
3.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00
3.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00
3.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	3 637,16	3 637,16
3.6	Амортизация основных средств	тыс.руб.	0,00	0,00
3.7	Расходы на финансирование капитальных вложений	тыс.руб.	0,00	0,00

3.8	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00
3.9	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс.руб.	x	x
4	Затраты на компенсацию потерь электрической энергии, в том числе:	тыс.руб.	5 348,85	5 348,85
4.1	ВН	тыс.руб.	3 231,14	3 231,14
4.2	СН1	тыс.руб.	0,00	0,00
4.3	СН2	тыс.руб.	1 805,06	1 805,06
4.4	НН	тыс.руб.	312,66	312,66
5	Платежи компании в адрес смежных сетевых организаций:	тыс.руб.	53 924,71	53 924,71
5.1	ПАО "МРСК Волги"	тыс.руб.	43 072,67	43 072,67
5.2	АО "ССК"	тыс.руб.	10 618,03	10 618,03
5.3	ОАО "РЖД"	тыс.руб.	234,01	234,01
Добавить строку				
6	Платежи в компанию от смежных организаций	тыс.руб.	2 370,65	2 370,65
6.1	АО "Оборонэнерго"	тыс.руб.	2 370,65	2 370,65
Добавить строку				
7	Платежи в компанию по котловым тарифам	тыс.руб.	93 564,94	93 564,94
8	Чистая прибыль (убыток)	тыс.руб.	-216,00	-216,00
9	Количество условных единиц электрооборудования, необходимых для осуществления регулируемой деятельности.	у.е.	965,79	965,79
10	Протяженность электрических сетей, в том числе:	км	21,85	21,85
10.1.1	Кабельные линии	км	9,56	9,56
10.1.1.1	ВН	км	0,00	0,00
10.1.1.2	СН1	км	0,00	0,00
10.1.1.3	СН2	км	8,72	8,72
10.1.1.4	НН	км	0,84	0,84
10.1.2	В том числе нуждающихся в замене	км	0,00	0,00
10.2.1	Воздушные линии	км	12,30	12,30
10.2.1.1	ВН	км	0,00	0,00
10.2.1.2	СН1	км	0,00	0,00
10.2.1.3	СН2	км	12,00	12,00
10.2.1.4	НН	км	0,30	0,30
10.2.2	В том числе нуждающихся в замене	км	0,00	0,00
11	Количество аварий и повреждений на сетях	ед.	0	0
12	Количество аварий и повреждений на сооружениях	ед.	0	0
13	Износ сетей	%	0,00	0,00
14	Износ оборудования	%	0,00	0,00
15	Поступление в сеть всего	тыс. кВт.ч	118 340,50	118 340,50
16	Расход электроэнергии на хозяйственные нужды, всего	тыс. кВт.ч	0,00	0,00
17	Потери электрической энергии, всего	тыс. кВт.ч	2 023,18	2 023,18
17.1	Отнесенные на собственное производство (потребление)	тыс. кВт.ч	0,00	0,00
17.2	Потери на передачу, в том числе	тыс. кВт.ч	2 023,18	2 023,18
17.2.1	ВН	тыс. кВт.ч	1 901,84	1 901,84
17.2.2	СН1	тыс. кВт.ч	0,00	0,00
17.2.3	СН2	тыс. кВт.ч	121,34	121,34
17.2.4	НН	тыс. кВт.ч	0,00	0,00
18	Потери при передаче электрической энергии, в том числе:	%	1,71	1,71
19	Собственное потребление	тыс. кВт.ч	0,00	0,00
20	Передача по транзиту (сальдо-переток), в том числе:	тыс. кВт.ч	30 673,87	30 673,87
20.1	ВН	тыс. кВт.ч	26 440,80	26 440,80
20.2	СН1	тыс. кВт.ч	0,00	0,00
20.3	СН2	тыс. кВт.ч	4 233,07	4 233,07
20.4	НН	тыс. кВт.ч	0,00	0,00
21	Полезный отпуск конечным потребителям, в том числе:	тыс. кВт.ч	85 643,45	85 643,45
21.1	Население и приравненные к ним группы	тыс. кВт.ч	266,57	266,57
21.1.1	ВН	тыс. кВт.ч	0,00	0,00
21.1.2	СН1	тыс. кВт.ч	0,00	0,00
21.1.3	СН2	тыс. кВт.ч	0,00	0,00
21.1.4	НН	тыс. кВт.ч	266,57	266,57
21.2	Конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей)	тыс. кВт.ч	85 376,87	85 376,87
21.2.1	ВН	тыс. кВт.ч	83 920,74	83 920,74
21.2.2	СН1	тыс. кВт.ч	0,00	0,00
21.2.3	СН2	тыс. кВт.ч	1 456,13	1 456,13

21.2.4	НН	тыс. кВт.ч	256,64	256,64
--------	----	------------	--------	--------

Справочно:

№ п/п	Показатель	ед. изм.	Отчетный период
1	Выручка по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электроэнергии:		93 564,94
1.1	Прочие потребители:		93 180,94
1.1.1	По договорам оказания услуг по передаче электрической энергии по одноставочным тарифам		93 180,94
1.1.1.1	ВН	руб./МВт.ч	89 365,42
1.1.1.2	СН1	руб./МВт.ч	0,00
1.1.1.3	СН2	руб./МВт.ч	2 919,88
1.1.1.4	НН	руб./МВт.ч	895,64
1.1.2	По договорам оказания услуг по передаче электрической энергии по двуставочным тарифам		0,00
1.1.2.1	По ставке за содержание сетей:		0,00
1.1.2.1.1	ВН	руб./МВт.мес	0,00
1.1.2.1.2	СН1	руб./МВт.мес	0,00
1.1.2.1.3	СН2	руб./МВт.мес	0,00
1.1.2.1.4	НН	руб./МВт.мес	0,00
1.1.2.2	По ставке на оплату потерь:		0,00
1.1.2.2.1	ВН	руб./МВт.ч	0,00
1.1.2.2.2	СН1	руб./МВт.ч	0,00
1.1.2.2.3	СН2	руб./МВт.ч	0,00
1.1.2.2.4	НН	руб./МВт.ч	0,00
1.2	Население и приравненные к нему категории		383,99
1.2.1	ВН	руб./МВт.ч	0,00
1.2.2	СН1	руб./МВт.ч	0,00
1.2.3	СН2	руб./МВт.ч	0,00
1.2.4	НН	руб./МВт.ч	383,99
2	Заявленная мощность потребителей	МВт	10,99
2.0.1	ВН	МВт	10,68
2.0.2	СН1	МВт	0,00
2.0.3	СН2	МВт	0,14
2.0.4	НН	МВт	0,17
3	Трансформаторная мощность	МВА	132,39
3.0.1	ВН	МВА	132,39
3.0.2	СН1	МВА	0,00
3.0.3	СН2	МВА	0,00
3.0.4	НН	МВА	0,00
4	Количество точек поставки	шт.	97

Руководитель организации _____

(подпись)

_____ (расшифровка подписи)

Должностное лицо, ответственное за составление формы _____

(должность)

" ____ " _____ 20__ год

(дата составления документа)

_____ (подпись)

_____ (расшифровка подписи)

_____ (номер контактного телефона)