

**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: АО "Горэлектросеть"

ИНН: 5836601606

КПП: 583601001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	174 459	185 320	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	59 673	64 657	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	8369	8908	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2 023	3 921	отклонения связаны с увеличением расходов на ГСМ инвентарь, необходимых инструментов
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	6 346	4 987	
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.	0	0	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	48 518	47 902	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2 571	3 244	
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.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	2 571	3 244	
	расходы на э/энергию на хоз нужды	тыс. руб.	420	476	введение станка для переработки веток, что позволило снизить расходы на вывоз мусора
	услуги связи	тыс. руб.	326	225	
	работы и услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	35	59	Рост объемов технологического потребления воды рабочими бригад .
	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	234	317	
	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.			
	расходы на командировки	тыс. руб.	122	44	
	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	129	31	Отклонения возникли в связи с не проведением курсов по теме необходимой для повышению квалификации персонала
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	173	444	увеличение расходов на спецодежду
	расходы на страхование	тыс. руб.	66	290	заключение договора ДМС не заложенного в тарифе
	другие прочие расходы	тыс. руб.	1 067	1 358	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	215	4603	Отклонения возникли в связи с расходами на судебные издержки, штрафы, убытки прошлых лет и т.д., которые не были учтены в плане на долгосрочный период регулирования
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	54118	58490	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	33 566	34374,6	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	30	30	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	14 613	15095	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2 234	2 667	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	1 185	1185	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	967	2 052	Фактическое значение определено в соответствии с нормами налогового законодательства РФ
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	811	1 021	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	Отклонения связаны со строительством энергетических объектов, в основном в связи с технологическими присоединениями льготных категорий заявителей с мощностью до 150 кВт
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		142	
1.2.11	Средства, поданные дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений судов, 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 (присписания)	тыс. руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	713	2 066	
	проценты за пользование кредитными средствами	тыс. руб.			
	теплоэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	713	819	
	Резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.		1 247	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	4 702		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	6 346	4 987	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	55 967	62174	Отклонения связаны с уменьшением объема потерь э/э, в связи с реализацией мероприятий по их снижению
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	18 959	19 984	Рост объемов технологического расхода электроэнергии связано с ростом объема полезного отпуска из сетей.

1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВтч	2,952	3,111	
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.	19677	18 807	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	134,083	134,083	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	0	0	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	134,83	134,83	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	2 164,35	2 168,64	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	0	0	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	677,98	679,17	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	1 486,37	1 489,47	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	472,80	472,80	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	0	0	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	472,80	472,80	
5	Длина линий электропередач, всего	км	943,87	946,28	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	0	0	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	222,979	222,98	
5.3	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	723,30	723,30	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	27	27,15	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	2	7	Отклонения связаны с количеством обращений заявителей (льготников) для технологического присоединения к эл/сетям для строительства новых объектов электросетевого хозяйства
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	5	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	13,71	x	x