

**Раскрытие 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:

ФГАОУ ВПО "Уральский федеральный университет имени первого Президента

ИНН: 6660003190

КПП: 666002001

Долгосрочный период регулирования:

2012-2014 гг. и 2015-2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ***	Год
			план 2014 г. *	факт 2014 г.**		план 2015 г.
I	Структура затрат	х	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	47 168,57	63 174,98	получен убыток	57 210,63
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	32 140,04	46 472,37	рост расходов в связи с фактическим изменением цен	41 981,74
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	139,91	226,61		174,25
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	139,91	226,61		174,25
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.				
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	10 427,71	12 280,91	рост расходов в связи с фактическим изменением цен и с поэтапным доведением уровня зарплаты до среднеотраслевого уровня	13 731,78
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	21 572,44	33 964,85	рост расходов в связи с фактическим изменением цен и с поэтапным доведением уровня до среднеотраслевого (ремонт, цеховые, прочие - ОХР)	28 075,71
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	618,74	1 769,10		660,19
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.				
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (прочие услуги сторонних организаций)	тыс. руб.	1 523,29	2 613,84		2 814,90
1.1.3.4	в том числе прочие расходы (прочие расходы)	тыс. руб.	5 383,50	12 097,82		9 514,24
1.1.3.5	в том числе прочие расходы (ремонт основных фондов)	тыс. руб.	14 046,91	17 484,09	15 086,38	
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.				
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	13 941,20	15 608,02		17 507,78
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.				
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.				
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 149,17	3 579,81		4 147,00
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.				
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2 514,90	3 756,34	ввод новых ОС и соотв. амортизации	3 254,24
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	4 800,00	4 802,52		5 969,80
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	1 354,68	1 642,91		1 657,50
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	2 122,45	1 826,44		2 479,24
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.				
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.				
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.				
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.				
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	1 087,32	1 087,32		- 2 278,88
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.5)	тыс. руб.	14 046,91	17 484,09	рост расходов в связи с фактическим изменением цен	15 086,38
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	16 797,91	9 767,15	выполнение мероприятий по снижению потерь электроэнергии	13 107,71
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	10 824,00	6 591,31		10 824,00
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВт·ч	1 551,91	1 481,82		1 607,00

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ***	Год
			план 2014 г. *	факт 2014 г.**		план 2015 г.
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	916,00	916,00		916,00
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	93,92	93,92		93,92
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на высоком напряжении (110 кВ и выше)	МВа	х	х		х
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на среднем первом напряжении (35 кВ)	МВа	48,00	48,00		48,00
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на среднем втором напряжении (20-1 кВ)	МВа	45,92	45,92		45,92
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на низком напряжении (0.4 кВ и ниже)	МВа	х	х		х
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	351,52	351,52		351,52
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на высоком напряжении (110 кВ и выше)	у.е.	х	х		х
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на среднем первом напряжении (35 кВ)	у.е.	38,32	38,32		38,32
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на среднем втором напряжении (20-1 кВ)	у.е.	105,20	105,20		105,20
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на низком напряжении (0.4 кВ и ниже)	у.е.	208,00	208,00		208,00
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1 039,30	1 039,30		1 039,30
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на высоком напряжении (110 кВ и выше)	у.е.	х	х		х
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на среднем первом напряжении (35 кВ)	у.е.	208,90	208,90		208,90
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на среднем втором напряжении (20-1 кВ)	у.е.	830,40	830,40		830,40
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на низком напряжении (0.4 кВ и ниже)	у.е.	х	х		х
5	Длина линий электропередач, всего	км	115,423	115,423		115,423
5.1	в том числе длина линий электропередач на высоком напряжении (110 кВ и выше)	км	х	х		х
5.2	в том числе длина линий электропередач на среднем первом напряжении (35 кВ)	км	8,156	8,156		8,156
5.3	в том числе длина линий электропередач на среднем втором напряжении (20-1 кВ)	км	30,061	30,061		30,061
5.4	в том числе длина линий электропередач на низком напряжении (0.4 кВ и ниже)	км	77,206	77,206		77,206
6	Доля кабельных линий электропередач	%	99,7	99,7		99,7
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	7 314,90	22 914,08	ввод новых ОС	9 224,04
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.				
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	8,990	6,299	выполнение мероприятий по снижению потерь электроэнергии	6,595

* 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 ценообразования в области 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.