

**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: Акционерное общество "Витимэнерго"
ИНН: 3802005802
КПП: 380201001
Долгосрочный период регулирования: 2015 — 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 130 236	1 194 524	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	449 757	472 415	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	59 906	65 996	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	56 379	49 375	
1.1.1.2.1	на ремонт	тыс. руб.	0	0	
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.	3 527	16 621	В НБВ 2019 года не учтены расходы на расчистку трассы и капитальный ремонт ОС
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	350 901	352 264	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	36 385	53 069	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	4 511	7 975	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	550	890	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	31 324	44 204	
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.	4 484	7 748	В НБВ 2019 года не учтена аренда каналов связи на ПС
1.1.3.3.2	услуги пожарной и сторожевой охраны	тыс. руб.	0	468	
1.1.3.3.3	коммунальные услуги	тыс. руб.	86	244	
1.1.3.3.4	юридические и нотариальные услуги	тыс. руб.	15	19	
1.1.3.3.5	информационные и аудиторские услуги	тыс. руб.	1 064	16 265	
1.1.3.3.6	командировочные расходы	тыс. руб.	3 472	5 616	
1.1.3.3.7	подготовка кадров	тыс. руб.	596	262	
1.1.3.3.8	охрана труда и техника безопасности	тыс. руб.	2 859	1 630	
1.1.3.3.9	прочие расходы	тыс. руб.	18 748	11 953	В НБВ 2019 года учтены расходы на оформление охранных зон. В связи с длительной процедурой оформления права собственности на объекты частично затраты перенесены на 2020 год
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	936	
	Расходы из прибыли в составе подконтрольных				

1.1.5		тыс. руб.			В плане учтены расходы на страховые взносы на выплату по колдоговору, фактические затраты учтены в статье "Отчисления на социальные нужды". Сумма, указанная по строке - затраты на услуги банка (150)
	расходов		2 565	150	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	656 736	722 109	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	160 381	197 558	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	

1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	54 998	61 338	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	101 165	103 195	
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	36 240	45 584	
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	250 100	266 054	
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	590	606	
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	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	43	47	
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 (с расшифровкой)	тыс. руб.	53 262	47 776	
1.2.12.1	отопление	тыс. руб.	3 233	1 240	
1.2.12.2	налог на имущество	тыс. руб.	41 048	37 389	
1.2.12.3	энергия	тыс. руб.	8 614	8 513	
1.2.12.4	прочие	тыс. руб.	367	634	Фактические расходы на уплату госпошлины, расходы на водоснабжение
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (–)	тыс. руб.	23 743		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0	0	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	124 466	131 227	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	91,527	83,286	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0,001	0,002	
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.	13 974	13 750	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	662,46	633,87	Переносов сроков ввода новых ПС
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	431,90	438,20	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	152,47	158,64	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	78,09	37,03	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	2 990,60	2 990,60	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у. е.	1 333,87	1 333,87	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у. е.	740,49	740,49	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у. е.	294,90	294,90	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	621,34	621,34	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	6 606,00	6 658,01	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	2 358,10	2 410,10	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у. е.	0,00	2 572,22	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.			

Т.п.п.	по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.	2 564,70	1 675,69	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у. е.	1 683,20	0,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 459,01	1 459,01	
5.п	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	611,88	611,88	
5.п	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	435,33	436,93	
5.п	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	172,90	171,30	
5.п	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	238,90	238,90	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0,73	0,73	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1 454 120,00	13 251,12	Переносов сроков ввода проектов
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 ⁵	%	11,49	X	X

Примечание:

¹ 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.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.