

**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.	2015 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	638 260	887 368	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	373 831	388 381	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	49 792	60 241	рост затрат связан с производственной необходимостью проведения расчистки трассы
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	46 861	51 487	
1.1.1.2.1	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.	2 931	8 754	рост затрат связан с производственной необходимостью проведения расчистки трассы
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	2 927	3 549	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	291 663	292 346	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	30 244	34 754	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	3 750	5 747	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	26 494	29 007	
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.	3 727	7 849	
1.1.3.3.2	услуги пожарной и сторожевой охраны	тыс. руб.	0	533	
1.1.3.3.3	коммунальные услуги	тыс. руб.	283	128	
1.1.3.3.4	юридические и нотариальные услуги	тыс. руб.	12	309	
1.1.3.3.5	информационные и аудиторские услуги	тыс. руб.	885	1 966	
1.1.3.3.6	командировочные расходы	тыс. руб.	2 886	5 049	
1.1.3.3.7	подготовка кадров	тыс. руб.	495	523	
1.1.3.3.8	охрана труда и техника безопасности	тыс. руб.	2 781	1 333	
1.1.3.3.9	прочие расходы	тыс. руб.	15 425	11 317	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	660	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	2 132	380	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	269 277	498 987	рост затрат связан с переоценкой основных средств, неучтенной регулирующим органом в НВВ 2015 года
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	119 411	116 802	
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.	1 036	1 777	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	80 120	84 633	
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	

1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	23 218	251 030	рост затрат связан с переоценкой основных средств, неучтенной регулирующим органом в НВВ 2015 года
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.	359	635	
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.	0	0	
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.	45 133	44 110	
1.2.12.1	отопление	тыс. руб.	3 726	3 680	
1.2.12.2	налог на имущество	тыс. руб.	32 476	29 685	
1.2.12.3	энергия	тыс. руб.	8 633	10 119	
1.2.12.4	прочие	тыс. руб.	298	626	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-4 848	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	82 446	170 329	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	88,205	108,129	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	934,709	1 575,239	
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.	18 031	18 072	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	525,16	525,16	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	293,20	293,20	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	153,87	153,87	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	78,09	78,09	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	2 984,25	2 984,25	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у. е.	1 302,84	1 302,84	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у. е.	683,19	683,19	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у. е.	336,38	336,38	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	661,84	661,84	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	6 283,30	6 283,30	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	1 715,60	1 715,60	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у. е.	2 483,90	2 483,90	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.	2 083,80	2 083,80	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 439,73	1 439,73	

5.п	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	592,60	592,60	
5.п	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	436,93	436,93	
5.п	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	171,30	171,30	
5.п	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	238,90	238,90	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	1,20	1,20	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	209 887,00	12 530,00	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	186 669,00	0	
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.