

**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.	2016 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	879 970	1 005 225	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	390 453	435 121	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	52 006	53 829	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	48 944	44 257	
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.	3 062	9 571	рост затрат связан с производственной необходимостью проведения расчистки трассы
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	304 633	311 823	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	31 587	40 666	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	3 916	3 897	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	477	652	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	27 194	36 117	
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.	3 893	8 464	
1.1.3.3.2	услуги пожарной и сторожевой охраны	тыс. руб.	0	175	
1.1.3.3.3	коммунальные услуги	тыс. руб.	172	251	
1.1.3.3.4	юридические и нотариальные услуги	тыс. руб.	13	122	
1.1.3.3.5	информационные и аудиторские услуги	тыс. руб.	924	2 779	
1.1.3.3.6	командировочные расходы	тыс. руб.	3 014	4 330	
1.1.3.3.7	подготовка кадров	тыс. руб.	517	615	
1.1.3.3.8	охрана труда и техника безопасности	тыс. руб.	2 904	1 074	
1.1.3.3.9	прочие расходы	тыс. руб.	15 757	18 306	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	28 490	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	2 227	314	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	514 363	570 104	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	127 171	139 696	
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.	866	1 778	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	80 728	89 095	
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.	251 143	286 092	
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.	546	610	
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	62	
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.	53 909	52 834	
1.2.12.1	отопление	тыс. руб.	3 744	3 089	
1.2.12.2	налог на имущество	тыс. руб.	38 306	39 010	
1.2.12.3	энергия	тыс. руб.	11 011	9 981	
1.2.12.4	прочие	тыс. руб.	848	755	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (–)	тыс. руб.	-24 846	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.	109 872	161 041	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	87,067	96,628	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1 261,925	1 666,601	
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.	18 072	18 143	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	525,16	525,16	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	293,20	293,20	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	153,87	153,87	
2.n	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	2 959,75	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у. е.	1 302,84	1 303,02	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у. е.	683,19	740,49	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у. е.	336,38	294,90	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	661,84	621,34	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	6 283,30	6 089,40	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	1 715,60	1 883,70	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у. е.	2 483,90	0,00	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.	2 083,80	2 550,90	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у. е.	0,00	1 654,80	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 439,73	1 439,73	
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	592,60	592,60	
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	436,93	436,93	
5.n	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	1,26	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	250 715,00	37 990,00	отсутствие финансирования
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.