## 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 регулир	оования: <u>2015</u> — <u>2019</u> гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015 год		Приме-
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	чание <sup>3</sup>
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	638 260	887 368	
•	на содержание	The. pyo.	030 200	007 500	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	373 831	388 381	
					рост затрат связан с производственной необходимостью проведения расчистки
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	49 792	60 241	трассы
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	46 861	51 487	
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	тыс. руб.	2 931	8 754	рост затрат связан с производственной необходимостью проведения расчистки трассы
1121	и распределительных устройств)		2.027	2.540	грассы
1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	2 927 291 663	3 549	
	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	291 003	292 346	
1.1.2.1	в том числе на ремонт Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.			
1.1.3	(с расшифровкой)	тыс. руб.	30 244	34 754	
.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	3 750	5 747	
.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	26 494	29 007	
1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.	3 727	7 849	
1.3.3.2	услуги пожарной и сторожевой охраны	тыс. руб.	0	533	
1.3.3.3	коммунальные услуги	тыс. руб.	283	128	
1.3.3.4	юридические и нотариальные услуги	тыс. руб.	12	309	
1.3.3.5	информационные и аудиторские услуги	тыс. руб.	885	1 966	
1.3.3.6	командировочные расходы	тыс. руб.	2 886	5 049	
1.3.3.7	подготовка кадров	тыс. руб.	495	523	
1.3.3.8	охрана труда и техника безопасности	тыс. руб.	2 781	1 333	
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 HBB, всего	тыс. руб.	269 277	498 987	рост затрат связан с переоценкой основны средств, неучтённой регулирующим органо 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 финан-	тыс. руб.	0	0	

1.2.6   Америкация   1.2.6   Дерективник выполняем (поставления регозоранняем опсоворанняем предоставляем поставления (поставления регозоранняем опсоворанняем предоставляем (поставления регозоранняем опсоворанняем предоставляем (поставления регозоранняем предоставления (поставления регозоранняем предоставления предос	Подготовлено с и	спользованием системы ГАРАНТ Г	1			
1.2.6   Добращения   Тисе, руб.   2.2.18   251.00 в   1818 2015 года						переоценкой основных средств, неучтённой
12.10   Положения прибыть   Положения прибы	1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	23 218	251 030	
12.10   Произведения притивания денеговательного обреждения притивания при		Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
Таке до достоя на причиство   Таке доб.		^				
1.2.10	1.2.9		тыс. руб.	359	635	
12.11.21   12.11.21   12.11.21   12.11.21   12.11.21   13.11   13.11   14.11.21   13.11   13.11   14.11.21   13.11   13.11   14.11.21   13.11   13.11   14.11.21   13.11   13.11   14.11.21   13.11   13.11   14.11.21   13.11   13.11   14.11.21   13.11   13.11   14.11.21   13.11	1.2.10	ществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
1.2.11   1.2.11	1.2.10.1		ед.	0	0	
1.2.12.1   Срасшифровоб)   106. рр.   3.726   3.680   1.2.12.12.1   1.2.12	1.2.11	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	
1.2.1.2.1   отопление	1.2.12		тыс. руб.	45 133	44 110	
1.2.12.2   залог на имущество	1.2.12.1		тыс. руб.	3 726	3 680	
1.2.12.23   дорочие   д	1.2.12.2		тыс. руб.	32 476	29 685	
1.2.12.4 прочие   прочие   поставления пречинал   поставления пре	1.2.12.3		тыс. руб.	8 633	10 119	
1.3   доход (+) / избългос средств, полученный в тыс. руб.   -4 848   0   0   1   1   1   1   1   1   1   1	1.2.12.4		тыс. руб.	298	626	
Подмет П. 1.2 - нумет 1.1.2 - нумет 1.1.3.1   Тыс. руб.	1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный	тыс. руб.	-4 848	0	
П.   технологического расхода (потерь)   тыс. руб.   82 446   170 329   лектроэнертии   1.1   Справочно: Объем технологических потерь   Справочно:   Цена покулки электроической энертии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энертии   Нагуральные (количественные) показатели, нользуемые при оргаделения структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической элертии сетевой организациями   тыс. руб.   934,709   1 575,239   тыс. руб.   1 1 80,24   1 80,72   тыс. руб.   1 1 80,31   1 80,72   тыс. руб.   1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	II		тыс. руб.			
1.1   Объем технологических потерь   MBT   S8,203   108,129	III	технологического расхода (потерь)	тыс. руб.	82 446	170 329	
Справочно:   Цена покупки электрической эпертии сетелой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической эпертии   Нагуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов заграт на оказание услуг по передаче электрической эпертии   Х	1.1	*	МВт∙ч	88,205	108,129	
Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и менользуемые при определения то менользуемые пределения структуры и пт. 18 031 18 072 на общее количество точек подключения и пт. 18 031 18 072 на общее количество точек подключения и пт. 18 031 18 072 на общее количество точек подключения и пт. 18 031 18 072 на общее количество точек подключения менон тодетанций в строне напряжения ВН менользую 293,20 293,20 293,20 293,20 193,21 193,87 153,87	1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологи-	тыс. руб.	934,709	1 575,239	
1         общее количество точек подключения на конец года         шт.         18 031         18 072           2         Трансформаторная мощность подстанций, всего подстанций на уровие напряжения ВН         MBa         525,16         525,16           2.n         в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровие напряжения ВН         MBa         153,87         153,87           2.n         в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровие напряжения СН1         MBa         153,87         153,87           2.n         в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровие напряжения СН2         MBa         78,09         78,09           3         количество условных единиц по линиям электропередач, всего         у. е.         2 984,25         2 984,25           3.n         в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1         у. е.         683,19         683,19           3.n         в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2         у. е.         336,38         336,38           3.n         в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения Н Н         у. е.         661,84         661,84           4         Количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН         у. е.         1715,60         1715,60           4.n	IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче	X	X	X	X
2         Трансформаторная мощность подстанций, всего         MBa         525,16         525,16           2.n         в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровие напряжения ВН         MBa         293,20         293,20           2.n         в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровие напряжения СН1         MBa         153,87         153,87           2.n         в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровие напряжения СН2         MBa         78,09         78,09           3         Количество условных единиц по подстанций на уровне напряжения электропередач, всего         y. е.         2 984,25         2 984,25           3.n         в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН         y. е.         1 302,84         1 302,84           3.n         в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения у. е.         683,19         683,19           4.n         в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения у. е.         4061,84         661,84           4.n         в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН         y. е.         6 283,30         6 283,30           4.n         в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1         y. е.         2 483,90         2 483,90           4.n	1	общее количество точек подключения	ШТ.	18 031	18 072	
2.n         в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН         MBa         293,20         293,20           2.n         в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1         MBa         153,87         153,87           2.n         в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2         MBa         78,09         78,09           3         Количество условных единиц по линиям электропередач, всего         у. е.         2 984,25         2 984,25           3.n         в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1         у. е.         1 302,84         1 302,84           3.n         в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1         у. е.         683,19         683,19           4         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.         6283,30         6 283,30           4.n         в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1         у. е.         1715,60         1 715,60           4.n         в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1         у. е.         2 483,90         2 483,90 <t< td=""><td>2</td><td></td><td>MBa</td><td>525,16</td><td>525,16</td><td></td></t<>	2		MBa	525,16	525,16	
2.n в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1   мВа   153,87   153,87	2 n	в том числе трансформаторная мощность		,	,	
2.п         подстанций на уровне напряжения СН1         MBa         153,87         153,87           2.п         в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2         MBa         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 СН1         у. е.         1 302,84         1 302,84           3.п         в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2         у. е.         683,19         683,19           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 на уровне напряжения ВН         у. е.         6 283,30         6 283,30           4.п         в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1         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		**			•	
2.п подстанций на уровне напряжения СН2   MBa	2.n	подстанций на уровне напряжения СН1	MBa	153,87	153,87	
3.п в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения В том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения у. е. 683,19 683,19 CH1  3.п в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2  3.п в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2  3.п в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН Количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН Количество условных единиц по подстанциям, всего условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН у. е. 1715,60 1715	2.n	подстанций на уровне напряжения СН2	MBa	78,09	78,09	
3.п         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	3	электропередач, всего	y. e.	2 984,25	2 984,25	
3.п       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 НН       у. е.       336,38       336,38         4       количество условных единиц по подстанциям, всего       у. е.       661,84       661,84         4.п       в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН       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 СН1       у. е.       2 083,80       2 083,80	3.n	линиям электропередач на уровне напряжения	у. е.	1 302,84	1 302,84	
3.п       линиям электропередач на уровне напряжения CH2       у. е.       336,38       336,38         3.п       в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения HH       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 СН1       у. е.       2 083,80       2 083,80	3.n	линиям электропередач на уровне напряжения	y. e.	683,19	683,19	
3.П       линиям электропередач на уровне напряжения НН       у. е.       601,84       601,84         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	3.n	линиям электропередач на уровне напряжения	у. е.	336,38	336,38	
4       Количество условных единиц по подстанциям, всего       у. е.       6 283,30       6 283,30         4.n       в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН       у. е.       1 715,60       1 715,60         4.n       в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1       у. е.       2 483,90       2 483,90         4.n       в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2       у. е.       2 083,80       2 083,80	3.n	линиям электропередач на уровне напряжения	y. e.	661,84	661,84	
4.n     в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН     у. е.     1 715,60     1 715,60       4.n     в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1     у. е.     2 483,90     2 483,90       4.n     в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2     у. е.     2 083,80     2 083,80	4	Количество условных единиц по подстанциям,	y. e.	6 283,30	6 283,30	
4.n     в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1     у. е.     2 483,90     2 483,90       4.n     в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2     у. е.     2 083,80     2 083,80	4.n		y. e.	1 715,60	1 715,60	
по подстанциям на уровне напряжения СН2	4.n	в том числе количество условных единиц	y. e.	2 483,90	2 483,90	
	4.n	-	y. e.	2 083,80	2 083,80	
	5		КМ	1 439,73	1 439,73	

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	KM	592,60	592,60	
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	KM	436,93	436,93	
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения CH2	KM	171,30	171,30	
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	KM	238,90	238,90	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	1,20	1,20	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро- сетевого 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 <sup>5</sup>	%	11,49	X	Х

## Примечание:

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. <sup>2</sup> Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета

расходов по регулируемым видам деятельности. <sup>3</sup> При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце

<sup>«</sup>Примечание» указываются причины их возникновения.

<sup>&</sup>lt;sup>4</sup> В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

<sup>&</sup>lt;sup>5</sup> В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.