

**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: 2020 — 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 156 013	1 350 903	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	475 596	524 575	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	61 504	66 705	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	54 240	55 872	
1.1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	8 284	14 487	
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.	7 265	10 833	В НВВ 2020 года не учтены в полном объеме расходы на расчистку трассы
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	3 752	180	Ремонты проводятся собственными силами, затраты на материалы отражены в строке 1.1.1.2.1, расходы на заработную плату в строке 1.1.2. Всего затрат на ремонты - 27 855,3 тыс. руб.
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	383 039	402 397	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	30 895	55 375	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	1 844	6 352	По статье учтены фактические социальные выплаты, гарантированные коллективным договором организации
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	593	1 532	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	28 458	47 491	
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.	7 548	8 177	
1.1.3.3.2	услуги пожарной и сторожевой охраны	тыс. руб.	472	2 395	Увеличение затрат по статье связано с передачей функции охраны объектов предприятия в полном объеме специализированным организациям
1.1.3.3.3	коммунальные услуги	тыс. руб.	511	1 555	Увеличение расходов по статье произошло за счёт разовой услуги по вывозу и размещению производственных отходов (разбор ветхого здания)
1.1.3.3.4	юридические и нотариальные услуги	тыс. руб.	15	17	
1.1.3.3.5	информационные и аудиторские услуги	тыс. руб.	997	19 595	Функции бухгалтерского и кадрового учёта переданы на аутсорсинг. Затраты на ФОТ снижены с учетом доли функций, переданных на аутсорсинг
1.1.3.3.6		тыс. руб.			

1.1.3.3.6	командировочные расходы	тыс. руб.	3 189	4 687	
1.1.3.3.7	подготовка кадров	тыс. руб.	438	895	
1.1.3.3.8	охрана труда и техника безопасности	тыс. руб.	910	770	
1.1.3.3.9	прочие расходы	тыс. руб.	14 378	9 400	Снижение затрат произошло за счёт статьи "Проезд работников в отпуск" (отклонение 42 %)
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	158	98	Услуги банков
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	730 077	826 327	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	206 024	200 473	
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.	53 807	61 046	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	116 444	118 032	
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	51 253	73 760	В НБВ 2020 года не вошли проценты по вновь привлеченным займам на выполнение мероприятий инвестиционной программы 2018-2022 гг.
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	257 600	313 457	В НБВ 2020 года не учтены амортизационные отчисления вновь вводимых объектов за период 2018-2020 гг.
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	10 428	Налог на прибыль, отраженный в налоговой декларации за 2020 год
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	589	536	
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.	48	25	
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.	44 360	48 597	
1.2.12.1	отопление	тыс. руб.	2 900	1 519	
1.2.12.2	налог на имущество	тыс. руб.	32 258	38 513	
1.2.12.3	энергия	тыс. руб.	8 591	7 954	
1.2.12.4	прочие	тыс. руб.	612	612	Фактические расходы на уплату госпошлины, расходы на водоснабжение
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-49 661		
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.	135 696	94 114	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	97,633	59,626	
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.	13 750	13 812	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	740,49	722,59	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	521,50	505,20	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	165,54	163,94	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	53,45	53,45	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	2 990,60	2 726,00	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у. е.	1 333,87	1 397,63	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у. е.	740,49	720,21	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у. е.	294,90	222,42	

3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	621,34	385,74	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	6 658,01	7 548,30	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	2 410,10	3 301,10	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у. е.	2 572,22	2 469,10	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.	1 675,69	1 778,10	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у. е.	0,00	0,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 459,01	1 341,05	
5.п	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	611,88	641,46	
5.п	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	436,93	420,61	
5.п	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	171,30	130,70	
5.п	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	238,90	148,28	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0,73	0,64	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1 376 150,00	1 509 800,00	
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	%	11,01	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.