

**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: ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ"
ИНН: 3443930152
КПП: 344301001
Долгосрочный период регулирования: 2016 - 2020 гг.

№ п/п	Ед. изм.	2020		Примечание ***	
		план *	факт **		
I	Структура затрат	х	х	х	
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	19 654,70	28 330,37	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	4 388,85	13 327,33	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	40,11	5 599,07	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	40,11	249,08	необходимость приобретения материалов, не учтенных КТР, для ремонта и эксплуатации сетей
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0,00	4 712,86	необходимость приобретения материалов, не учтенных КТР, для ремонта и эксплуатации сетей
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.	0,00	637,13	проведение ремонтных работ, не утвержденных КТР, оплата по договорным обязательствам
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	54,35	проведение ремонтных работ, не утвержденных КТР
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3 547,32	5 914,89	участие в реализации условий ОТС
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	570,30	1 760,07	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	318,84	26,00	согласно коллективному договору
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		12,50	проведение ремонтных работ, не утвержденных КТР
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	251,46	1 721,57	
1.1.3.3.1	услуги связи		129,69	69,60	оптимизация рабочих процессов в условиях пандемии
1.1.3.3.2	расходы на информационные и юридические услуги		51,36	561,37	оплата по договорным обязательствам
1.1.3.3.3	прочие услуги сторонних организаций		0,00	563,07	при регулировании затраты не учтены в полном объеме, оплата по договорным обязательствам
1.1.3.3.4	расходы на командировки и представительские		0,00	67,78	при регулировании затраты не учтены в полном объеме, оплата по договорным обязательствам
1.1.3.3.5	расходы на подготовку кадров		0,00	242,12	при регулировании затраты не учтены в полном объеме, оплата по договорным обязательствам
1.1.3.3.6	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	0,00	11,06	при регулировании затраты не учтены в полном объеме, оплата по договорным обязательствам
1.1.3.3.7	расходы на страхование	тыс. руб.	0,00	8,59	при регулировании затраты не учтены в полном объеме, оплата по договорным обязательствам
1.1.3.3.8	другие прочие расходы	тыс. руб.	70,41	197,98	при регулировании затраты не учтены в полном объеме, оплата по договорным обязательствам
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00		
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	231,13	53,30	оплата по договорным обязательствам

1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	45 770,77	35 850,56	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	16 300,57	12 324,94	Снижение объема потребления в следствии пандемии
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		24,32	оплата по договорным обязательствам
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	4 608,82	6 894,65	заключение договоров в течении отчетного года
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 078,39	1 443,03	в соответствии с действующим законодательством
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2 947,12	6 497,77	при регулировании затраты не учтены в полном объеме, ввод ОС
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	1 974,08	1 974,08	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.		185,00	в соответствии с действующим законодательством
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	0,75	0,75	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	13 454,85	5 128,83	перенос сроков выполнения на следующий год в связи с принуждением ССО на подписания договора увеличения мощности (судебное разбирательство)
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	209	92	
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.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	5 406,20	1 377,19	
1.2.12.1	<i>приборы учета электроэнергии</i>	тыс. руб.	5 406,20	866,14	в связи с переносом сроков по ТЗП в период пандемии
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-30 504,92	-20 847,52	в соответствии с действующим законодательством
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0,00	4 767,21	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	11 525,41	9 083,67	программа снижения потерь
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	3 742	3 191	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВтч	3,08	3,09	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х			
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	7 863	6 909	изменение зоны обслуживания
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	134	141	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВА	50	50	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН	МВА	84	91	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВА			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	507,34	615,32	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.			

3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН	у.е.	217,95	205,22	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	289,39	410,10	изменение зоны обслуживания
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1 109,30	1364,02	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	282,60	244,60	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН	у.е.	826,70	1119,42	изменение зоны обслуживания
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	221,41	259,68	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км			
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН	км	78,11	67,25	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	143,30	192,43	изменение зоны обслуживания
6	Доля кабельных линий электропередач	%	32	44	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		2 629,37	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	6,12/7,27		

* 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.

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

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

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

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