

**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: 2021 - 2025 гг.

№ п/п	Ед. изм.	2021		Примечание ***	
		план *	факт **		
I	Структура затрат	х	х	х	
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	91 407,37	104 086,00	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	52 768,94	53 580,77	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	15 083,79	19 613,44	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2 260,87	1 397,77	Списание установленных затрат в течении периода по статье затрат ремонт основных фондов
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	7 292,72	8 413,84	
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.	5 530,20	9 801,83	реализация программы 522Ф3, в т.ч. прошлых периодов
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	32 547,18	24 022,72	галопирующий кадровый голод в условиях пандемии
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	5 088,45	9 765,90	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	706,29	611,34	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		15,24	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	4 382,16	9 139,33	
1.1.3.3.1	услуги связи		53,32	93,18	оплата по договорным обязательствам
1.1.3.3.2	расходы на информационные и юридические услуги		134,51	395,19	исполнение обязательств, предусмотренных Ф3-522 от 27.12.2018
1.1.3.3.3	прочие услуги сторонних организаций		2 165,07	6 688,62	при регулировании затраты распределены на весь период ДПР, оплата по договорным обязательствам
1.1.3.3.4	расходы на командировки и представительские		0,00	128,53	при регулировании затраты не учтены в полном объеме, оплата по договорным обязательствам
1.1.3.3.5	расходы на подготовку кадров		22,49	74,09	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.	1 644,70	1 352,73	Списание затрат в течении срока использования
1.1.3.3.7	расходы на страхование	тыс. руб.	17,48	7,38	смещение сроков по договору
1.1.3.3.8	другие прочие расходы	тыс. руб.	344,59	399,61	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.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	49,53	178,71	оплата по договорным обязательствам

1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	57 584,52	54 902,27	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	16 337,11		прекращение договорных обязательств
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		216,08	оплата по договорным обязательствам
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	10 292,61	13 762,51	заключение договоров в течении отчетного года
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	9 854,15	4 525,23	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.	6 180,05	7 428,83	при регулировании затраты не учтены в полном объеме, ввод ОС
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	2 732,83	2 732,83	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	3 176,5	5 749,00	в соответствии с действующим законодательством
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	10,46	12,53	в соответствии с действующим законодательством
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	9 000,80	18 349,81	Оплата по договорным обязательствам
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		153	
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.		2 125,45	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-18 946,09	-4 397,04	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.	7 292,72	8 413,84	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	15 015,85	13 311,03	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	4 711	4 555	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВтч	3,19	3,28	
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.	6 909	11 250	изменение зоны обслуживания
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	141	204	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВА	50	100	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН	МВА	91	104	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВА			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	610,97	623,50	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.		0,13	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН	у.е.	196,66	179,15	

3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	414,31	444,22	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1 344,02	1780,12	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	244,60	393,70	изменение зоны обслуживания
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН	у.е.	1 099,42	1386,42	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	258,56	270,22	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км		0,08	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН	км	64,92	61,17	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	193,64	208,97	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	43	43	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		14 582,46	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	3,96		

_____ * 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.