

**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 "РегионЭнергоСеть"

ИНН 5948063201

КПП 591601001

Долгосрочный период регулирования: 2022 — 2027 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023		отклонен ие	Приме- чание ³
			план ¹	факт ²		
I	Структура затрат	Х	Х	Х		Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	38 242,76	84 459,66	121%	Отклонение связано с изменением структуры активов (присоединение ООО СЭТ)
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	26 910,61	47 342,72	76%	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	3 173,69	11 045,08	248%	Отклонение связано с изменением структуры активов (присоединение ООО СЭТ)
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	988,09	4 014,02	306%	
1.1.1.2	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.	2 185,60	7 031,06	222%	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	19 357,81	25 944,09	34%	Отклонение связано с изменением структуры активов (присоединение ООО СЭТ), и индексацией ФОТ на % больший, чем заложено в экспертном заключении
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2 377,73	7 262,56	205%	Отклонение связано с изменением структуры активов (присоединение ООО СЭТ)
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.				
1.1.3.3	в том числе другие прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	0,00	467,52		
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.	2 001,38	2 548,70	27%	
1.1.5.1	в том числе прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	1 935,78	2 548,70	32%	
1.1.5.2	в том числе прибыль на прочие цели	тыс. руб.	65,60	0,00	-100%	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	11 332,15	37 116,95	228%	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.				
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.				
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	3 738,63	19 580,37	424%	Отклонение обусловлено тем, что в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными ППРФ от 29.12.2011 №1178, регулирующий орган включает в арендную плату амортизацию и налог на имущество. Фактические расходы включают в себя полную стоимость аренды в соответствии
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 877,79	5 338,15	38%	Отклонение связано с изменением структуры активов (присоединение ООО СЭТ), и индексацией ФОТ на % больший, чем заложено в экспертном заключении
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	369,63		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	115,51	1 712,17	1382%	Увеличение связано с изменением состава активов
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	2 549,45	2 549,45		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	368,98	3 031,07		В план включен факт налог на прибыль за 2021 год в соответствии с п. 20 Основ ценообразования
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	26,68	236,22	785%	В плане не учтены расходы по зем.налогу, увеличен налог на имущество в связи с изменением (увеличением) активов
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	3 424,96		В экспертном заключении план 2023 года учтен в размере 0 руб.
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	151		

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.	655,11	874,93	34%	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0,00	0		
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	0,00		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	20 112,76	23 052,46	15%	Изменение связано с изменением структуры активов
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	6,631	7,755		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3 033,03	2 972,67		
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.	-			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	43,97	148,07		
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	0,00	0,00		
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	0,00	4,00		
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	43,97	144,07		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	315,66	527,58		
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у. е.	0,00	0,00		
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у. е.	0,00	2,16		
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у. е.	142,43	314,51		
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения НН	у. е.	173,23	210,91		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	607,15	2473,65		
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	0	0		
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у. е.	0	0		
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.	607,15	2473,65		
5	Длина линий электропередач, всего	км	204,35	300,45		
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	0,00	0,00		
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	0,00	1,80		
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	99,90	175,53		
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	104,45	123,12		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	8%	20%		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	x	7 749,76		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	x	4 324,80		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	11,93	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.