

**Форма раскрытия 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: ОГУЭП "Облкоммунэнерго"  
ИНН: 3800000252  
КПП: 381101001  
Долгосрочный период регулирования: 2020-2024гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2023		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	3 536 296,4	4 722 547,6	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2 187 798,1	2 347 451,8	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	743 363,4	796 743,7	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	145 928,8	185 152,1	Увеличение стоимости материалов
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	93 229,5	84 235,9	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию)	тыс. руб.	504 205,1	527 355,7	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	431 690,1	444 666,1	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 338 361,9	1 422 997,7	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	106 072,8	127 710,5	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	20 445,9	36 072,9	Службой по тарифам учтены выплаты не в полном объеме
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	1 122,0	1 759,3	Использование преимущественно собственной спецтехники
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	84 504,9	89 878,3	
1.1.3.3.1	охрана имущества, пожарная безопасность	тыс. руб.	33 033,6	41 013,2	Фактические затраты в целях производственной необходимости
1.1.3.3.2	охрана труда	тыс. руб.	10 659,0	14 521,7	Фактические затраты в целях производственной необходимости

1.1.3.3.3	ПО и обновление баз данных	тыс. руб.	1 851,0	5 973,3	Фактические затраты в целях производственной необходимости
1.1.3.3.4	прочие	тыс. руб.	38 961,2	28 370,0	Дефицит оборотных средств
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.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 348 498,3	2 375 095,8	
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.	-	172,3	Службой по тарифам не учтены затраты, заявленные предприятием
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	10 260,1	7 747,6	Фактические затраты в целях производственной необходимости
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	405 523,7	490 958,2	Службой по тарифам учтены отчисления не в полном объеме
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	631 659,1	1 577 073,0	Службой по тарифам учтены отчисления не в полном объеме
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	203 820,4	-	Недофинансирование Службой по тарифам подконтрольных расходов
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	114 011,8	79 921,9	В соответствии с финансовым результатом
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	85 092,6	73 060,4	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не	тыс. руб.	40 995,0	106 236,8	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		2 314,0	

1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда,	тыс. руб.	- 230 632,2		
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	87 767,8	39 925,7	
1.2.12.1	электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	26 610,0	30 452,3	
1.2.12.2	теплоэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	3 484,4	3 471,4	
1.2.12.3	вывоз ТБО	тыс. руб.	752,7	766,7	
1.2.12.4	вода, стоки	тыс. руб.	414,9	439,4	
1.2.12.5	прочие	тыс. руб.	56 505,8	4 795,9	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде	тыс. руб.		-	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	524 919,6	528 902,0	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 894 724,1	2 059 638,3	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1 042 671,4	884 287,3	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации	руб./МВт·ч	1 817,2	2 329,2	Увеличение цены потерь электроэнергии
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		169 445,0	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	1 878,4	1 893,5	
2.1	6-10 кВ	МВа	1 625,0	1 640,1	
2.2	35 кВ	МВа	240,3	240,3	
2.3	110 кВ	МВа	13,1	13,1	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	21 216,2	21 212,8	
3.1	0,4 кВ	у.е.	14 554,7	14 610,4	
3.2	6-10 кВ	у.е.	5 954,0	5 989,0	
3.3	35 кВ	у.е.	425,7	425,7	
3.4	110 кВ	у.е.	281,8	187,7	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	55 947,8	56 157,9	
4.1	6-10 кВ	у.е.	53 352,6	53 556,3	

4.2	35 кВ	у.е.	2 405,3	2 411,7	
4.3	110 кВ	у.е.	189,9	189,9	
5	Длина линий электропередач, всего	км		9 560,5	
5.1.	0,4 кВ	км		6 166,2	
5.2.	6-10 кВ	км		3 018,2	
5.3.	35 кВ	км		269,7	
5.4.	110 кВ	км		106,4	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		20,4	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		927 539,7	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		42 457,1	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	19,70	х	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.

\*\* 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.

**Форма раскрытия информации о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года, о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования**

Наименование организации: ОГУЭП "Облкоммунэнерго"  
ИНН: 3800000252  
КПП: 381101001  
Долгосрочный период регулирования: 2020-2024гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022г.		Примечание *
			план	факт	
1	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.		27 936 255	
2	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.		6 490 585	
		МВА		100	
		км		50	
2.1	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки	тыс. руб.		5 152 942	
2.2	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.		1 337 643	
		МВА		100	
		км		50	
2.2.1	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.		1 072 091	
		МВА			
		км		31	
2.2.2	в том числе новое строительство	тыс. руб.		265 552	
		МВА		100	
		км		19	
2.2.3	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.			
		МВА			
		км			
3	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.		551 267	
		МВА			
		км			
4	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.		28 151 723	

Примечание:

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