

**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: 2015-2019гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019г.		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	2 361 482,3	2 409 491,3	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 263 352,7	1 107 722,3	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	181 971,0	67 169,2	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	88 690,1	54 503,6	снижение объемов ремонта обусловлено дефицитом оборотных средств
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	46 208,0	9 044,9	снижение объемов ремонта обусловлено дефицитом оборотных средств
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.	47 073,0	3 620,7	снижение объемов ремонта обусловлено дефицитом оборотных средств
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	33 778,5		снижение объемов ремонта обусловлено дефицитом оборотных средств
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 006 380,3	965 527,2	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	59 661,1	48 985,6	
	в том числе	тыс. руб.			
1.1.3.1	страхование	тыс. руб.	1 515,3	1 058,1	снижение обусловлено дефицитом оборотных средств
1.1.3.2	охрана труда	тыс. руб.	9 283,5	6 898,0	снижение обусловлено дефицитом оборотных средств
1.1.3.3	услуги связи	тыс. руб.	7 278,2	2 808,2	снижение обусловлено дефицитом оборотных средств
1.1.3.4	командировочные расходы	тыс. руб.	3 541,8	4 323,3	по фактическим затратам в целях производственной необходимости
1.1.3.5	канцелярские расходы	тыс. руб.	1 890,5	596,3	снижение обусловлено дефицитом оборотных средств
1.1.3.6	хозяйственные расходы	тыс. руб.	1 309,0	1 326,9	
1.1.3.7	почтово-телеграфные расходы	тыс. руб.	419,3	347,3	снижение обусловлено дефицитом оборотных средств
1.1.3.8	подготовка кадров	тыс. руб.	1 380,3	909,6	снижение обусловлено дефицитом оборотных средств
1.1.3.9	ПО и обновление баз данных	тыс. руб.	1 612,1	1 104,2	снижение обусловлено дефицитом оборотных средств
1.1.3.10	охрана имущества, пожарная безопасность	тыс. руб.	28 770,8	27 154,2	
1.1.3.11	плата за ТО, диагностику автотранспорта	тыс. руб.	983,8	1 314,8	фактические затраты ООО "Техноцентр ЭиР"
1.1.3.12	экспертиза промышленной безопасности	тыс. руб.	668,6		снижение обусловлено дефицитом оборотных средств
1.1.3.13	аккредитация (СРО)	тыс. руб.		215,7	фактические затраты Ассоциации "БайкалРегионПроект", Ассоциации РООР СРОСБР, СРО НП "ПОЭ", Кадастровые инженеры регионов СоА
1.1.3.14	аудиторские услуги	тыс. руб.	108,8	103,6	
1.1.3.15	прочие	тыс. руб.	898,9	825,4	
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.	15 340,2	26 040,3	фактические затраты по выплатам социального характера, предусмотренных Коллективным договором предприятия
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 315 427,4	1 301 768,9	
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.	6 733,0	9 527,4	аренда новых земельных участков
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	264 330,1	326 178,4	начисление налога в соответствии с установленным Налоговым Кодексом РФ
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	586 481,6	741 779,9	фактическое начисление амортизационных отчислений
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	61 806,4	111 590,4	начисление налога в соответствии с установленным Налоговым Кодексом РФ
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	95 609,2	85 941,2	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			

1.2.10.1	<i>Справочно:</i> "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		2 853	
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	тыс. руб.	300 467,1	26 751,6	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-217 297,8	x	
II	<i>Справочно:</i> расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	79 986,5	9 044,9	Снижение объемов ремонта обусловлено дефицитом оборотных средств
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	817 221,6	1 189 557,5	В связи с увеличением объема потерь электроэнергии
1.1	<i>Справочно:</i> Объем технологических потерь	МВт·ч	600 947,2	724 810,4	Старение основных фондов; высокий износ оборудования; хищение электроэнергии, самовольное подключение к линиям электропередачи
1.2	<i>Справочно:</i> Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии (средневзвешенная)	руб./МВт·ч	1 790,19	1 641,20	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		163 306	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	x	1 836,71	
	<i>в том числе трансформаторная мощность подстанций на i</i>				
2.1.	6-10 кВ	МВа	x	1 584,56	
2.2.	35 кВ	МВа	x	239,06	
2.3.	110 кВ	МВа	x	13,10	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	21 151,18	21 199,75	
	<i>в том числе количество условных единиц по линиям</i>				
3.1.	0,4 кВ	у.е.	14 521,67	14 561,86	
3.2.	6-10 кВ	у.е.	5 921,30	5 930,35	
3.3.	35 кВ	у.е.	426,34	425,66	
3.4.	110 кВ	у.е.	281,89	281,89	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	55 689,50	55 734,90	
	<i>в том числе количество условных единиц по подстанциям на</i>				
4.1.	6-10 кВ	у.е.	53 107,40	53 154,90	
4.2.	35 кВ	у.е.	2 392,20	2 390,10	
4.3.	110 кВ	у.е.	189,90	189,90	
5	Длина линий электропередач, всего	км	9 514,58	9 538,16	
	<i>в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения</i>				
5.1.	0,4 кВ	км	6 107,09	6 126,67	
5.2.	6-10 кВ	км	2 978,78	2 983,18	
5.3.	35 кВ	км	270,05	269,65	
5.4.	110 кВ	км	158,66	158,66	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	20,40	20,40	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		121 439,02	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		7 818,94	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ****	%	16,28	x	

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 неподконтрольных 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.

Приложение 4
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

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: 2015-2019гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019г.		Примечание *
			план	факт	
1	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.		7 471 432	
2	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.	955 498	862 702	
		МВА	50,95	3,47	
		км	179,86	29,64	
2.1	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки	тыс. руб.		741 263	
2.2	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.	955 498	121 439	
		МВА	50,95	3,47	
		км	179,86	29,64	
2.2.1	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.	337 030	27 485	
		МВА	27,38	2,24	
		км	104,85	20,24	
2.2.2	в том числе новое строительство	тыс. руб.	322 494	85 654	
		МВА	13,57	1,23	
		км	75,01	9,40	
2.2.3	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.	295 974	8 300	
		МВА			
		км			
3	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.		255	
		МВА			
		км			
4	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.		7 660 991	

Примечание:

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