

**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: ОАО "Облкомунэнерго"
ИНН: 6454038461
КПП: 645001001
Долгосрочный период регулирования: 2012 — 2016 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	914 928,1	1 111 044,6	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	533 148,7	705 429,2	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	92 833,8	141 524,8	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	49 385,0	55 935,8	
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.	43 448,8	85 589,0	за счет проведения необходимых ремонтов основных средств
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	28 891,8	80 338,5	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	374 562,9	485 126,4	ввиду создания диспетчерской службы и выездных бригад ОВБ
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	65 752,0	78 778,0	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	720,0	1 989,0	В соответствии с условиями Колдоговора и количеством случаев, попадающие под данные условия
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	351,7	994,0	Привлечение специализированной техники для содержания электросетей
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	64 680,3	75 795,0	
1.	услуги связи	тыс.руб.	4 250,2	3 924,7	
	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	24 659,6	25 295,1	
	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	6 594,2	16 830,5	привлечение юристов ввиду судебных процессов

	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	700,4	822,9	Увеличение стоимости услуг аудиторских компаний
	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	9 565,6	5 141,9	
	расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	1 207,6	3 246,6	По мере необходимости командировок персонала в филиалы
	расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	605,6	1 951,8	В соответствии с требованием законодательства РФ по обучению персонала
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	1 816,7	2 455,3	Увеличение цены на спецодежду, затраты связанные на обеспечение безопасности труда, в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ
	расходы на страхование	тыс.руб.	2 157,6	1 913,4	
	другие расходы, в том числе на регистрацию имущества	тыс.руб.	13 122,8	14 212,8	
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.	381 779,4	405 615,4	
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 и лизинг	тыс. руб.	26 543,3	28 529,9	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	113 867,1	125 384,4	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			

1.2.6	амортизация	тыс. руб.	52 064,0	56 496,4	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	50 983,0	52 296,0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	12 745,8	18 095,0	По данным бухгалтерского учета
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	6 009,1	8 151,5	Увеличение налога на имущество и транспортного налога из-за увеличения налогооблагаемой базы
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	47 194,8	47 194,8	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	1150	1361	
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.	72 372,4	69 467,4	
	электроэнергия на хоз.нужды	тыс.руб.	19 469,8	18 414,3	
	Теплоэнергия на хоз.нужды	тыс.руб.	4 155,2	2 663,7	перевод филиалов на газовое отопление
	Прочие (услуги банков, пени, штрафы, % за пользование кредитом, госпошлина)	тыс.руб.	48 747,3	48 389,4	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	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.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	529 479,7	392 513,0	снижение фактических потерь по отношению к установленным, и более низкой сложившейся цены покупки потерь
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	291,338	284,504	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1,817407	1,77638	
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.	171 434,00	167 768,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего в том числе	МВа	861,62	914,31	
2.1	трансформаторная мощность подстанций на ВН	МВа	6,3	6,3	
2.2	трансформаторная мощность подстанций на СН-1	МВа	56,9	56,9	

2.3	трансформаторная мощность подстанций на СН-2	МВа	798,42	851,11	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	23082,62	23082,62	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН-1	у. е.	5,1	5,1	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН-2	у. е.	8233,07	8233,07	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН	у. е.	14844,45	14844,45	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	33868,2	33873,6	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН	у. е.	131,8	131,8	
4.2.	количество условных единиц по подстанциям на СН-1	у.е.	662,5	430,6	
4.2.	количество условных единиц по подстанциям на СН-2	у.е.	33073,9	33311,2	
5	Длина линий электропередач, всего	км	10966,39	10966,39	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН-1	км	3,2	3,2	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН-2	км	3919,16	3919,16	
5.3	в том числе длина линий электропередач на НН	км	7044,03	7044,03	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	9,12	9,12	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	30 866,80	26 159,00	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	30 866,00	25 485,00	

8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	17,94	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.