

**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
2022 год**

Наименование организации: ООО "ЭнергоПромСеть"

ИНН: 5838013310

КПП: 583801001

Период регулирования: 2022 год

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	72056,93	80514,83	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	48421,46	61976,27	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	7638,97	45056,25	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	7048,26	6504,59	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	3036,54	5189,08	Отклонение расходов по ремонтному фонду, обусловлено проведением капитального ремонта кровли административно-производственного здания (ул.Зеленая,4), заменой кровли фидерной №1 и фидерной №5, ТП-108, ТП-185, возведение ограждения на территории ООО «ЭПС» ул.Зеленая,4, прокладкой магистрального электрического кабеля в траншее открытым способом и методом горизонтального бурения, строительно-монтажными работами по архитектурностроительной части трансформаторных подстанций (кровля, отмостка)
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.	590,71	38551,66	заключен договор на оперативное обслуживание, эксплуатацию, оперативно-диспетчерское управление, техническое обслуживание, ремонты электрических сетей (ремонтно-эксплуатационное обслуживание) с ООО "ЭнергоПромРесурс". Также в этой статье учтены расходы на техническое обслуживание узла учета тепла, горячей и холодной воды, поверку и калибровку средств измерений, аттестации испытательного оборудования, гидравлические испытания тепловых сетей, гидравлические испытания тепловых сетей, обслуживание тепловых сетей, техническое обслуживание наружных сетей водопровода холодной воды и хозяйственно-фекальной канализации
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	36921,43	10353,97	ООО «ЭнергоПромСеть» выбрана модель функционирования, предполагающая отнесение производственной деятельности на аутсорсинг и заключение договор на оперативное обслуживание, эксплуатацию, оперативно-диспетчерское управление, техническое обслуживание, ремонты электрических сетей (ремонтно-эксплуатационное обслуживание) с ООО "ЭнергоПромРесурс". В штате сетевой организации учтена численность административно-управленческого персонала.
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	4451,77	6566,04	

1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.			
1.1.3.3.1.	расходы на э/энергию на хозяйственные нужды	тыс. руб.	222,33	155,68	Отклонения возникли в связи со снижением объема потребления электроэнергии, в связи с изменением структуры и численности персонала и за счет проведения мероприятий по энергосбережению
1.1.3.3.2.	услуги связи	тыс. руб.	248,53	197,87	Отклонения возникли в связи с изменением структуры и численности персонала
1.1.3.3.3.	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	152,59	54,73	Отклонения возникли в связи с изменением структуры и численности персонала
1.1.3.3.4.	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	754,28	710,29	Отклонения возникли в связи с проведением конкурсных процедур по выбору сторонних организаций, оказывающих информационные услуги
1.1.3.3.5.	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.3.6.	расходы на командировки	тыс. руб.			
1.1.3.3.7.	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	0,00	74,90	Отклонения возникли в связи с необходимостью проведения повышения квалификации и обучения сотрудников предприятия
1.1.3.3.8.	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	0,00	31,69	Отклонения возникли в связи с изменением структуры и численности персонала
1.1.3.3.9.	расходы на страхование	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.3.10	другие прочие расходы	тыс. руб.	4,46	151,80	Отклонения возникли в связи с заключением договоров на проведение геодезических работ
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.	23635,47	18538,56	

1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	130,30	130,30	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	11150,27	1963,01	Отклонения возникли в связи с изменением структуры и численности персонала
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	10689,31	13176,38	Отклонения расходов по амортизации, обусловлено увеличением стоимости основных средств, в связи с проведением модернизации («Трансформаторная подстанция №105», «Трансформаторная подстанция №157», «Трансформаторная подстанция №171», «Трансформаторная подстанция №182», «Трансформаторная подстанция №180», «Трансформаторная подстанция №116», «Трансформаторная подстанция №113», «Трансформаторная подстанция №160», «Трансформаторная подстанция №175», «Здание (ТП-222)», «Трансформаторная подстанция №168», «Комплектная трансформаторная подстанция КТП-235 (2КТП-П-К/К-1000/6/0,4У1)», «Трансформатор ТМГ-100/10/0,47/7)», «Трансформатор ТМГ-СЭЩ-1000/10-11УХЛ1)», «Трансформатор ТМГ-СЭЩ-1000/10-11УХЛ1)», «КЛ 6 кВ от ЦРП-3 до КТП-235» (инвентарный номер 14000818), «Эл/сн 6 кВ от ГПП-2 до Ф-2 и ГПП-2 до Ф-1», «КЛ 0,4 кВ от КТП-235 до ВРУ-1,2,3,4,5 зд. 701 по ул. Транспортной»
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	221,55	256,35	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		2209,11	В 2022 году ООО "ЭнергоПромСеть" реализованы льготные технологические присоединения, связаны с заключением договоров: от 28.10.2022 №59 по присоединению к электрическим сетям ВРУ ул. Озерская, от 28.10.2022 №59 по присоединению к электрическим сетям ВРУ ул. Озерская, от 17.11.2022 №74 по присоединению к электрическим сетям ВРУ Индустриальная, 68, от 07.11.2022 №66 по присоединению к электрическим сетям ВРУ Индустриальная, 6, от 17.11.2022 №75 по присоединению к электрическим ВРУ ул. Озерская, от 17.11.2022 №76 по присоединению к электрическим сетям ВРУ ул. Промышленная, от 29.08.2022 №42 по присоединению к электрическим сетям не жилого помещения №3 по ул. Конституции СССР, 39, от 29.08.2022 №43 по присоединению к электрическим сетям жилого дома по проезду Руднева, з/у 16Б, 16Ж, от 28.10.2022 №52 по присоединению к электрическим сетям ВРУ кафе по Пр-ту 30 - летья Победы, з/у №25Е, от 17.10.2022 №57 по присоединению к электрическим сетям РУ нежилых помещений по ул. Литке, 47, от 28.10.2022 №58 по присоединению к электрическим сетям ВРУ картофелехранилища по ул. 'Индустриальная, 14
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,00	17,00	

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	тыс. руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1444,04	803,42	
1.2.12.1.	теплоэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	1444,04	803,42	Отклонения возникли в связи с изменением структуры и численности персонала
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.	29226,79	21151,25	
1.1	Справочно:	МВт·ч			
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВтч	3,63	3,39	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x			x
1.	общее количество точек подключения на конец года	шт.	5010,00	7408,00	
2.	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	95,74	95,74	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	0,00	0,00	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	93,98	93,32	
3.	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	1913,71	1913,71	

3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	0,00	0,00	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	713,46	713,46	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	1200,25	1200,25	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2984,50	2984,50	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	0,00	0,00	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	2984,50	2984,50	
5	Длина линий электропередач, всего	км	663,19	663,19	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	0,00	0,00	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	203,85	203,85	
5.3	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	459,34	459,34	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	97,32	97,32	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00	12696,49	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%		x	x

* 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

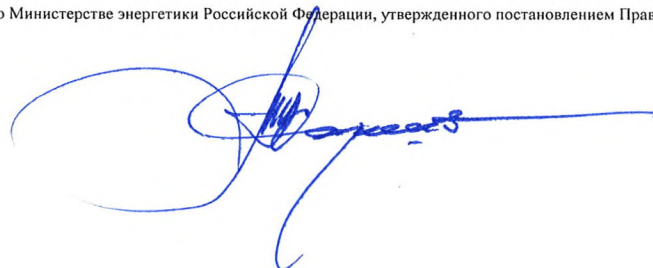
** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** 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.

Генеральный директор



М.А. Хормушов

