

**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
ИНН:
КПП:
Долгосрочный период регулирования:

Петрозаводский филиала ООО Энерго защита
5610156488
100143001
2023-2027 гг

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год - 2022		Примечание ***
			план *	факт **	
1	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	21112	24 937,93	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	14967,08	16 212,52	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.			
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	632,78	2 020,27	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		92,65	
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.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	12130,63	13 302,01	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		91,78	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшфровкой)	тыс. руб.		472,52	Прочие (судебные, нотариальные, ГП, офисные, почтовые, доставки, реклама, инф.), командировочные расходы,
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.		0,00	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшфровкой)*****	тыс. руб.		325,08	аренда спецтехники, страховки
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.	2228,65	8 725,42	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	312,22	332,20	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.		1 777,35	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2719,69	2 541,72	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	103,96	625,97	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.		0,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	0	11,24	Налог земельный, транспортный
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		1 541,22	

1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	196,00	Заключение договоров аренды и купли-продажи объектов ЭСХ
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.			
	энергия на хозяйственные нужды				
	содержание зданий (вода, вывоз отходов)				
	"прочие доходы" из бухгалтерского отчета о финансовых результатах (форма №2)				
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.		1 895,72	
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	тыс. кВт*ч	2191,5	1105,795	
1.2.	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 370,640	1902,7928	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x			
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	136	167	Заклучение договоров аренды и купли-продажи объектов ЭСХ
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	Мавр	24,7634	40,653	Заклучение договоров аренды и купли-продажи объектов ЭСХ
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1	Мавр	20,000	20,000	
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2	Мавр	4,763	20,653	Заклучение договоров аренды и купли-продажи объектов ЭСХ
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	59,96	102,38	Заклучение договоров аренды и купли-продажи объектов ЭСХ
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 1	у.е.	1,40	2,80	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 2	у.е.	48,51	62,02	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН	у.е.	10,06	37,56	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	464,60	495,90	Заклучение договоров аренды и купли-продажи объектов ЭСХ
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1	у.е.	98,40	98,4	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2	у.е.	366,20	397,5	
5	Длина линий электропередач, всего	км	21,70	41,7275	Заклучение договоров аренды и купли-продажи объектов ЭСХ
5.1.	в том числе длина линий электропередач на СН 1	км	1,000	2,000	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на СН 2	км	16,972	25,433	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на НН	км	3,725	14,295	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	69%	36%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1.	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			

8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%			
---	---	---	--	--	--

Директор _____ А.А. Воробьев



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.