

**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: ООО Северэнерго
ИНН: 4632187784
КПП: 463201001
Долгосрочный период регулирования: 2018 — 2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 Год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	41228	44228,64	Фактическая выручка за вычетом затрат на компенсацию потерь-47602 т.руб.
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	6325,4	8640,68	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	0	1362,33	Выполнение регламентных работ
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	0	645,26	материалы, запасные-590,48, топливо-54.78
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0	0	
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.	0	717,07	испытания и поиск повреждения, монтаж муфт КЛ 10кВ- 709,37, услуги автовышки -7,7
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	717,07	испытания и поиск повреждения, монтаж муфт КЛ 10кВ- 709,37, услуги автовышки -7,7
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	5918,3	5804,85	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	52,96	замена счетчиков
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой):	тыс. руб.	407	1473,5	Выполнение работ по жизнеобеспечению общества
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	297	85	в том числе премия для стимулирования вакцинации сотрудников
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	108,34	аренда автомобиля
	в том числе прочие расходы				144,88- услуги

1.1.3.3	(с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	110- услуги банка	1280,16	банка: 135,00 - содержание офиса; 116,81- почта, связь, транспорт; 74,11- обеспечение нормальных условий труда; 78,71- интернет и сайт; 377,5- юридические услуги; 23,75- аудит; 71,17- обучение; 68,78- ТО кассы , диспетчерского оборудования, паспорта отходов , экспертиза, переоформлен ие документов, объявления, заправка катриджей; 178,23- программы , электронные ключи. 10,5- охрана
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	10	пожертвования
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	25106,7	35587,96	Рост основных фондов используемых для оказания услуги по передаче электроэнергии
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоеди- нения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	318,1	1241,64	новое помещение и учет в аренде офисного помещения только амортизации и налога на имущество.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1799,2	1090,34	Меры поддержки правительства в условиях COVID-19
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосроч- ных заемных средств, направляемых на финан- сирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	16157,5	21205,08	Рост основных фондов используемых для оказания услуги по передаче электроэнергии
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	60	1567,22	
1.2.9	прочие налоги(налог на имущество, налог на землю, гос. пошлина)	тыс. руб.	6815,4	7687,9	7271,09-имущество; 128,33- земля, 288,48- госпошлина
	Расходы сетевой организации, связанные с осу- ществлением технологического присоединения				Налог на прибыль за 2021г. - 1567,22 руб.

1.2.10	к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	9465,8	4363	2021г. возникший по виду деятельности "технологическое присоединение" и не включенный в плату за технологическое присоединение.
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	10	
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.	0	0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.		4363	Налог на прибыль за 2021г. возникший по виду деятельности "технологическое присоединение" и не включенный в плату за технологическое присоединение., увеличение объема электросетевого имущества
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0	717,07	испытания и поиск повреждения,монтаж муфт КЛ 10кВ- 717,07
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии		5750,9	7,745	Рост: цены покупки э.э - на 10,7%, процента потерь э.э - на 0,11%, полезного отпуска э.э - на 18%.
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2,163	2,633	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт·час	2658	2941,5	Рост 10,7%.
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.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	82,2	84,7	Ввод новых основных фондов используемых для оказания услуги по передаче электроэнергии
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН уровне напряжения	МВа	82,2	84,7	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	175,23	182,9	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	СН 119,63 НН 55,6	122,12 59,98	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	960,8	1022,1	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	960,8	1022,1	
5	Длина линий электропередач, всего	км	58,155	58,65	

5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	СН 34,36 НН 23,76	СН 34,89 НН 23,76	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	93	93	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	30583,33	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ²	%	3,73	3,84	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.

Генеральный директор ООО Северэнерго

Калитиевский Д.В.