

**ДЕПАРТАМЕНТ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА
И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

18 .12.2024

№ 425 -р

г. Вологда

Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, на 2025-2029 годы

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 года № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», положением о Департаменте топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области, утвержденным постановлением Правительства Вологодской области от 16 ноября 2015 года № 958, по результатам заседания правления Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, на 2025-2029 годы согласно приложению 1.

2. Установить показатели энергетической эффективности объектов, создание и модернизация которых планируются производственными или инвестиционными программами организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, согласно приложению 2.

3. Перечень организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Вологодской области, приведен в приложении № 3.

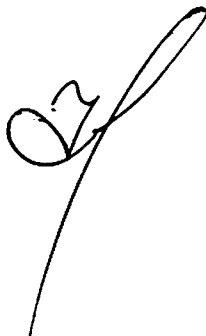
4. Признать утратившими силу приказы Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области:

от 28 марта 2019 года № 87-р «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, на 2020-2024 годы»;

от 27 марта 2020 года № 25-р «О внесении изменений в приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 28 марта 2019 года № 87-р».

5. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования, за исключением пункта 4, который вступает в силу с 1 января 2025 года.

И. о. начальника Департамента

A handwritten signature in black ink, consisting of a stylized 'M' and 'B' followed by a long, sweeping horizontal stroke that ends in a small hook.

М.Б. Кривохижин

Приложение 1
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 18.12.2024 № 425-р

Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, на 2025-2029 годы

1. Основные положения

1. В программах энергосбережения и повышения энергетической эффективности необходимо отразить значения целевых показателей, мероприятия, направленные на их достижение, экономический эффект и технологический эффект от реализации мероприятий, сроки окупаемости мероприятий.

2. Экономический эффект и технологический эффект от реализации мероприятий, сроки окупаемости мероприятий определяются в программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности отдельно в отношении каждого мероприятия.

3. Срок окупаемости мероприятия определяется как период времени, в течение которого затраты на выполнение соответствующего мероприятия будут компенсированы суммарной величиной экономического эффекта от реализации данного мероприятия. Срок окупаемости мероприятия не может превышать нормативный срок эксплуатации оборудования и (или) сооружения, на котором внедряется указанное мероприятие.

4. Значения целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности корректируются в случае внесения в установленном порядке изменений в инвестиционные программы, программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и (или) требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2025 – 2029 годы с учетом фактически достигнутых значений целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

5. При отсутствии одного из видов энергетических ресурсов целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности по этому ресурсу не рассчитываются.

6. Обязательным мероприятием по энергосбережению и повышению энергетической эффективности является снижение технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

7. Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности должны содержать мероприятия, направленные на снижение объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги).

2. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2025-2029 годы для организаций, осуществляющих передачу электрической энергии

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Алгоритм расчета
1.	Снижение технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям		
1.1	Ожидаемый объем поступления электрической энергии в распределительную сеть	кВт.ч	Принимается по ожидаемому объему поступления электрической энергии в распределительную сеть по каждому году реализации программы энергосбережения и повышения энергоэффективности
1.2	Ожидаемый объем потерь электрической энергии при ее передаче	кВт.ч	Принимается по ожидаемому объему потерь электрической энергии при ее передаче по каждому году реализации программы энергосбережения и повышения энергоэффективности
1.3	Относительный фактический объем потерь электрической энергии при ее передаче от объема поступления электрической энергии в распределительную сеть	%	Определяется расчетным способом по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
1.4	Ожидаемый относительный объем потерь электрической энергии при ее передаче от объема поступления электрической энергии в распределительную сеть	%	Пункт 1.2 / Пункт 1.1 x 100
1.5	Снижение или превышение ожидаемого относительного объема потерь электрической энергии по отношению к относительному фактическому объему потерь	процентных пункта	Пункт 1.3 - Пункт 1.4
1.6	Суммарный	кВт.ч	Пункт 1.1 x Пункт 1.5 / 100

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Алгоритм расчета
	технологический эффект		
1.7	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 1.6 x Тариф за единицу электрической энергии в году, предшествующем году реализации программы
2.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемой организации, приборами учета энергоресурсов		
2.1	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется холодная вода	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.2	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется холодная вода, оснащенных приборами учета	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.3	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета холодной воды	%	Пункт 2.2 / Пункт 2.1 x 100
2.4	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется горячая вода	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.5	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Алгоритм расчета
	регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется горячая вода, оснащенных приборами учета		
2.6	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета горячей воды	%	Пункт 2.5 / Пункт 2.4 x 100
2.7	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется природный газ	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.8	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется природный газ, оснащенных приборами учета	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.9	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета природного газа	%	Пункт 2.8 / Пункт 2.7 x 100
2.10	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Алгоритм расчета
	используется тепловая энергия		
2.11	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется тепловая энергия, оснащенных приборами учета	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.12	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета тепловой энергии	%	Пункт 2.11 / Пункт 2.10 x 100
2.13	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется электрическая энергия	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.14	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется электрическая энергия, оснащенных приборами учета	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.15	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета электрической энергии	%	Пункт 2.14 / Пункт 2.13 x 100

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Алгоритм расчета
3.	Сокращение расхода энергоресурсов при эксплуатации зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемой организации и имеющих отношение к регулируемому виду деятельности		
3.1	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется холодная вода	м ³	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.2	Фактический годовой расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м ³	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.3	Ожидаемый годовой расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м ³	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.4	Фактический удельный расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м ³ /м ³	Пункт 3.2 / Пункт 3.1
3.5	Ожидаемый удельный расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м ³ /м ³	Пункт 3.3 / Пункт 3.1
3.6	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода холодной воды по отношению к фактическому	м ³ /м ³	Пункт 3.4 - Пункт 3.5
3.7	Суммарный технологический эффект	м ³	Пункт 3.6 x Пункт 3.1
3.8	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 3.7 x Тариф за единицу объема холодной воды в году, предшествующем году реализации программы
3.9	Общий объем зданий, строений, сооружений, при	м ³	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году,

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Алгоритм расчета
	эксплуатации которых используется горячая вода		предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.10	Фактический годовой расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м ³	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.11	Ожидаемый годовой расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м ³	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.12	Фактический удельный расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м ³ /м ³	Пункт 3.10 / Пункт 3.9
3.13	Ожидаемый удельный расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м ³ /м ³	Пункт 3.11 / Пункт 3.9
3.14	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода горячей воды по отношению к фактическому	м ³ /м ³	Пункт 3.12 - Пункт 3.13
3.15	Суммарный технологический эффект	м ³	Пункт 3.14 x Пункт 3.9
3.16	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 3.15 x Тариф за единицу объема горячей воды в году, предшествующем году реализации программы
3.17	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется природный газ	м ³	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.18	Фактический годовой расход природного газа при	м ³	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Алгоритм расчета
	эксплуатации зданий, строений и сооружений		реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.19	Ожидаемый годовой расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м ³	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.20	Фактический удельный расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м ³ /м ³	Пункт 3.18 / Пункт 3.17
3.21	Ожидаемый удельный расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м ³ /м ³	Пункт 3.19 / Пункт 3.17
3.22	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода природного газа по отношению к фактическому	м ³ /м ³	Пункт 3.20 - Пункт 3.21
3.23	Суммарный технологический эффект	м ³	Пункт 3.22 x Пункт 3.17
3.24	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 3.23 x Тариф за единицу объема природного газа в году, предшествующем году реализации программы
3.25	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется тепловая энергия	м ³	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.26	Фактический годовой расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.27	Ожидаемый годовой расход тепловой энергии при	Гкал	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Алгоритм расчета
	эксплуатации зданий, строений и сооружений		мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.28	Фактический удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал/м ³	Пункт 3.26 / Пункт 3.25
3.29	Ожидаемый удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал/ м ³	Пункт 3.27 / Пункт 3.25
3.30	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода тепловой энергии по отношению к фактическому	Гкал/м ³	Пункт 3.28 - Пункт 3.29
3.31	Суммарный технологический эффект	Гкал	Пункт 3.30 x Пункт 3.25
3.32	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 3.31 x Тариф за единицу тепловой энергии в году, предшествующем году реализации программы
3.33	Общая площадь зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется электрическая энергия	м ²	Принимается по паспортам зданий с учетом их этажности в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.34	Фактический годовой расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.35	Ожидаемый годовой расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.36	Фактический удельный расход электрической энергии при эксплуатации	кВт.ч/м ²	Пункт 3.34 / Пункт 3.33

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Алгоритм расчета
	зданий, строений и сооружений		
3.37	Ожидаемый удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч/м ²	Пункт 3.35 / Пункт 3.33
3.38	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода электрической энергии по отношению к фактическому	кВт.ч/м ²	Пункт 3.36 - Пункт 3.37
3.39	Суммарный технологический эффект	кВт.ч	Пункт 3.38 x Пункт 3.33
3.40	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 3.39 x Тариф за единицу электрической энергии в году, предшествующем году реализации программы
4.	Оснащенность организации осветительными устройствами с использованием светодиодов		
4.1	Общее количество осветительных устройств на балансе организации	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий
4.2	Количество осветительных устройств с использованием светодиодов на балансе организации	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий
4.3	Оснащенность организации осветительными устройствами с использованием светодиодов	%	Пункт 4.2 / Пункт 4.1 x 100

Приложение 2
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 18.12.2024 № 425-р

Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии

№ п/п	Показатель энергетической эффективности	Единица измерения
1	Потери холостого хода/потери короткого замыкания	кВт
2	Сопротивление постоянному току при 20°C	Ом/км
3	Удельная величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	кВтч/км
4	Прочие показатели с расшифровкой (по усмотрению организации)	—

Приложение 3
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 18.12.2024 №425-р

Перечень организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии
на территории Вологодской области

№ п/п	Наименование сетевой организации
1	Акционерное общество «Вологодская Областная Энергетическая Компания»
2	Филиал «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго»
3	Муниципальное унитарное предприятие города Череповца «Электросеть»
4	Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «Российские железные дороги»
5	Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «Российские железные дороги»
6	Вологодский филиал публичного акционерного общества «Россети Северо-Запад»
7	Общество с ограниченной ответственностью «Городская электросетевая компания»