



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

10 января 2020 года

№ 1-ЭЭ

г. Новосибирск

Об установлении на период 2020-2022 годов требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для Общества с ограниченной ответственностью «НСК Электросеть», Общества с ограниченной ответственностью Инжиниринговый центр «Сибирьэнергия», Общества с ограниченной ответственностью «КВТ-СЕТЬ», оказывающих услуги по передаче электрической энергии

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», постановлением Правительства Новосибирской области от 25.02.2013 № 74-п «О департаменте по тарифам Новосибирской области»

департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т**:

1. Установить на период 2020-2022 годов следующие требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее – программы) для Общества с ограниченной ответственностью «НСК Электросеть», Общества с ограниченной ответственностью Инжиниринговый центр «Сибирьэнергия», Общества с ограниченной ответственностью «КВТ-СЕТЬ», оказывающих услуги по передаче электрической энергии (далее – регулируемые организации):

1) показатели снижения уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в отчетном году по отношению к уровню потерь в предшествующем году реализации программ, достигнутые по итогам реализации программ, согласно приложению № 1;

2) целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться в результате реализации программ (далее – целевые показатели), согласно приложению № 2;

3) перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, подлежащих включению в программы, и сроки их проведения согласно приложению № 3;

4) показатели энергетической эффективности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемых организаций при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии, согласно приложению № 4;

5) показатели энергетической эффективности оборудования подстанций, находящихся в собственности регулируемых организаций при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии или необходимых для технологического присоединения заявителей к электрическим сетям регулируемых организаций в 2020-2022 годах, согласно приложению № 5;

6) показатели энергетической эффективности линий электропередачи, находящихся в собственности регулируемых организаций при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии или необходимых для технологического присоединения заявителей к электрическим сетям регулируемых организаций в 2020-2022 годах, согласно приложению № 6.

2. Утвердить принципы определения регулируемыми организациями в программах значений целевых показателей (их корректировки), ожидаемого экономического и технологического эффекта от реализации мероприятий, направленных на их достижение, и ожидаемых сроков их окупаемости согласно приложению № 7.

3. Регулируемым организациям в срок до 1 мая 2020 года:

1) утвердить программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на период 2020-2022 годов в соответствии с установленными настоящим приказом требованиями и представить их в департамент по тарифам Новосибирской области;

2) определить в вышеуказанных программах значения целевых показателей, мероприятия, направленные на их достижение, ожидаемый экономический и технологический эффект от реализации мероприятий и ожидаемые сроки их окупаемости в соответствии с принципами, установленными пунктом 2 настоящего приказа.

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров

Показатели снижения уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в отчетном году по отношению к уровню потерь в предшествующем году реализации программ, достигнутые по итогам реализации программ

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Снижение уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в отчетном году по отношению к уровню потерь в предшествующем году реализации программ, %		
		2020 год	2021 год	2022 год
1.	Общество с ограниченной ответственностью «НСК Электросеть» (ОГРН 1185476083627, ИНН 5402046967)	0,1	0,1	0,1
2.	Общество с ограниченной ответственностью Инжиниринговый центр «Сибирьэнергия» (ОГРН 1185476082428, ИНН 5402046893)	0,2	0,3	0,5
3.	Общество с ограниченной ответственностью «КВТ-СЕТЬ» (ОГРН 1195476025360, ИНН 5405039076)	0,5	0,5	0,5

**Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической
эффективности, достижение которых должно обеспечиваться в результате реализации
программ**

№ п/п	Наименование целевого показателя	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Снижение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций в расчете на 1 условную единицу оборудования подстанций по отношению к фактическому проценту указанного расхода в предшествующем году реализации программы	%	0,5	0,5	0,5
2.	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемых организаций при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии, на 1 м ² площади по отношению к фактическому проценту указанного расхода в предшествующем году реализации программы	%	0,5	0,5	0,5
3.	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемых организаций при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии, на 1 м ³ объема помещений по отношению к фактическому проценту указанного расхода в предшествующем году реализации программы	%	1	1	1
4.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемых организаций при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии, приборами учёта энергоресурсов:				
4.1	электрической энергии	%	100	100	100
4.2	тепловой энергии	%	100	100	100
4.3	газа природного	%	100	100	100
4.4	холодной и горячей воды	%	100	100	100
5.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям регулируемых организаций, на 1 условную единицу оборудования подстанций:				
5.1	бензин	%	0,2	0,2	0,2
5.2	дизельное топливо	%	0,2	0,2	0,2
6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых регулируемыми организациями осветительных устройств	%	75	75	75
7.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	%	75	78	81

Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, подлежащих включению в программы, и сроки их проведения

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки проведения мероприятий
1.	Разработка и реализация программы сокращения величины технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям регулируемых организаций	2020-2022 годы
2.	Мероприятия по модернизации оборудования, используемого регулируемыми организациями при осуществлении деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии, в том числе по его замене на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, по внедрению инновационных, энергосберегающих решений и технологий	2020-2022 годы
3.	Мероприятия по оснащению приборами и автоматизированными системами учета энергоресурсов зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемых организаций при осуществлении деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии	2020-2022 годы
4.	Мероприятия по сокращению: расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемых организаций при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии; расхода горюче-смазочных материалов, используемых при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям регулируемых организаций	2020-2022 годы
5.	Мероприятия по доведению использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых регулируемыми организациями осветительных устройств до уровня не менее 75%	2020-2022 годы
6.	Прочие мероприятия (по усмотрению регулируемых организаций)	2020-2022 годы

**Показатели энергетической эффективности зданий, строений, сооружений,
находящихся в собственности регулируемых организаций при осуществлении
регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии**

1. Удельный (на 1 м³ отапливаемого объема) расход тепловой энергии на отопление зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемых организаций при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии, в 2020-2022 годах не должен превышать следующие значения:

Наименование показателя	Этажность зданий, строений, сооружений							
	1	2	3	4, 5	6, 7	8, 9	10, 11	12 и выше
Удельный расход тепловой энергии, кДж/(м ³ ·°С·сут)	30,5	29	28	23	20,5	18,5	17	17

2. Здания, строения, сооружения, находящиеся в собственности регулируемых организаций при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии, в 2020-2022 годах должны быть оборудованы:

- отопительными приборами с классом энергетической эффективности не ниже первых двух (в случае, если классы установлены);
- лифтами с классом энергетической эффективности не ниже первых двух (в случае, если классы установлены);
- устройствами автоматического регулирования подачи теплоты на отопление, установленными на вводе в здание, строение, сооружение, а также системами пофасадного автоматического регулирования или автоматического регулирования части здания (строения, сооружения);
- теплообменниками для нагрева воды на горячее водоснабжение с устройством автоматического регулирования ее температуры, установленными на вводе в здание (строение, сооружение) или их часть;
- приборами учета энергетических и водных ресурсов, установленными на вводе в здание (строение, сооружение), в помещениях общего пользования и сдаваемых в аренду таких зданий (строений, сооружений);
- устройствами, оптимизирующими работу вентсистем (воздухопропускные клапаны в окнах или стенах, автоматически обеспечивающие подачу наружного воздуха по потребности, утилизаторы теплоты вытяжного воздуха для нагрева приточного, использование рециркуляции);
- регуляторами давления воды в системах холодного и горячего водоснабжения на вводе в здание, строение, сооружение;
- устройствами автоматического снижения температуры воздуха в помещениях общественных зданий в нерабочее время в зимний период;
- осветительными устройствами с использованием светодиодов в общем объеме используемых регулируемыми организациями осветительных устройств - не менее 75%;
- оборудованием, обеспечивающим выключение освещения при отсутствии людей в местах общего пользования (датчики движения, выключатели);
- устройствами компенсации реактивной мощности при работе электродвигателей;
- второй дверью в тамбурах входных групп, обеспечивающей минимальные потери тепловой энергии, или вращающимися дверями;

- ограничителями открывания окон.

3. Класс точности средств измерений, устанавливаемых в зданиях, строениях, сооружениях находящихся в собственности регулируемых организаций при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии, в 2020-2022 годах должен составлять не менее 0,5.

**Показатели энергетической эффективности оборудования подстанций,
находящихся в собственности регулируемых организаций при осуществлении
регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии или
необходимых для технологического присоединения заявителей к электрическим сетям
регулируемых организаций в 2020-2022 годах**

Наименование оборудования	Основные технические характеристики оборудования		Электрические характеристики оборудования
	Uном, кВ	Номинальная мощность, МВА	Потери холостого хода/потери короткого замыкания, не более, кВт
Трансформаторы	110	6,3	11,5/44
		10	14/60
		16	19/85
		25	27/120
		40	36/172
		63	59/260
		80	70/310
	35	4	6,7/33,5
		6,3	9,2/46,5
		10	14,5/65
		16	21/90
		25	25/115
		32	30/145
		40	36/170
	6-10	0,063	0,2/1,270
		0,1	0,27/1,97
		0,16	0,44/2,75
		0,25	0,54/3,6
		0,4	0,77/5,4
		0,63	1,05/7,6
		1	1,55/10,5
1,25	1,8/12,4		

**Показатели энергетической эффективности линий электропередачи,
находящихся в собственности регулируемых организаций при осуществлении
регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии или
необходимых для технологического присоединения заявителей к электрическим сетям
регулируемых организаций в 2020-2022 годах**

№ п/п	Наименование линий электропередач	Основные технические характеристики			Электрические характеристики оборудования
		Uном, кВ	сечение, количество жил	марка	Сопротивление постоянному току, не более Ом/км медь/алюминий
1.	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена	110-10	300	-	0,0601/0,100
			400	-	0,0470/0,0778
			500	-	0,0366/0,0605
	Кабель с бумажной или поливинил-хлоридной изоляцией	10	240	-	0,077/0,129
		10	185	-	0,099/0,167
		10	150	-	0,122/0,206
		10	120	-	0,153/0,258
		1	240	-	0,077/0,129
		1	185	-	0,099/0,167
		1	150	-	0,122/0,206
		1	120	-	0,153/0,258
		1	95	-	0,194/0,326
		1	70	-	0,260/0,443
		1	50	-	0,370/0,620
2.	Провод	110-35	300/39	АС-300/39	-/0,096
		110-35	240/32	АС-240/32	-/0,118
		110-35	185/29	АС-185/29	-/0,159
		110-35	150/24	АС-150/24	-/0,204
		110-35	120/19	АС-120/19	-/0,244
		10	95/16	АС-95/16	-/0,301
		10	70/11	АС-70/11	-/0,422
		10	50/8	АС-50/8	-/0,595
		10	35/6,2	АС-35/6,2	-/0,777
		1	95	СИП-2 4*95	-/0,363
		1	70	СИП-2 4*70	-/0,493
		1	50	СИП-2 4*50	-/0,720
		1	35	СИП-2 4*35	-/0,986

Принципы определения регулируемыми организациями в программах значений целевых показателей (их корректировки), ожидаемого экономического и технологического эффекта от реализации мероприятий, направленных на их достижение, и ожидаемых сроков их окупаемости

Значения целевых показателей рассчитываются регулируемыми организациями в рамках значений целевых показателей, установленных настоящим приказом, на каждый год реализации программы, если определение таких значений не ограничено или не исключено технологическими условиями, в которых регулируемые организации осуществляют регулируемый вид деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии.

Рассчитанные значения целевых показателей корректируются регулируемыми организациями исходя из значений таких показателей, учтенных в утвержденных инвестиционных программах регулируемых организаций (в том числе в случае внесения в такие инвестиционные программы изменений в установленном порядке) и фактически достигнутых в ходе исполнения программ, а также в случае корректировки департаментом установленных требований к программам.

Ожидаемый экономический и технологический эффект от реализации мероприятий, направленных на достижение установленных (рассчитанных) значений целевых показателей, и ожидаемые сроки их окупаемости определяются регулируемыми организациями в программах отдельно в отношении каждого мероприятия в следующем порядке:

- ожидаемый технологический эффект от реализации мероприятия определяется как планируемое сокращение расхода энергетических ресурсов в результате его выполнения и рассчитывается на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации как разница ожидаемого значения показателя в году, предшествующем году начала осуществления данного мероприятия, и прогнозного значения показателя расхода энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия в разрезе каждого вида энергетического ресурса;

- ожидаемый экономический эффект от реализации мероприятия определяется как экономия расходов на приобретение энергетических ресурсов, достигнутая в результате его осуществления, рассчитанная на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации, исходя из ожидаемого объема снижения потребления соответствующего энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия и прогнозных цен на энергетические ресурсы на соответствующий период в разрезе каждого вида ресурса;

- ожидаемый срок окупаемости мероприятия определяется как период, в течение которого затраты на выполнение соответствующего мероприятия будут компенсированы суммарной величиной ожидаемого экономического эффекта от его реализации.
