



## ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

29 декабря 2020 года

№ 673-ЭЭ

г. Новосибирск

### **Об установлении на период 2021-2025 годов требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для Акционерного общества «Региональные электрические сети», оказывающего 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 2021-2025 годов следующие требования к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее – программа) для Акционерного общества «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470), оказывающего услуги по передаче электрической энергии:

1) целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться в результате реализации программы (далее – целевые показатели), согласно приложению № 1;

2) перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, подлежащих включению в программу, и сроки их проведения согласно приложению № 2;

3) показатели энергетической эффективности зданий, строений, сооружений, создание или модернизация которых планируется в соответствии с утвержденной инвестиционной программой Акционерного общества «Региональные электрические сети» при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии, согласно приложению № 3;

4) показатели энергетической эффективности оборудования подстанций, создание или модернизация которых планируется в соответствии с утвержденной инвестиционной программой Акционерного общества «Региональные электрические сети» при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию

услуг по передаче электрической энергии или необходимых для технологического присоединения заявителей к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» в 2021-2025 годах, согласно приложению № 4;

5) показатели энергетической эффективности линий электропередачи, создание или модернизация которых планируется в соответствии с утвержденной инвестиционной программой Акционерного общества «Региональные электрические сети» при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии или необходимых для технологического присоединения заявителей к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» в 2021-2025 годах, согласно приложению № 5.

2. Утвердить принципы определения Акционерным обществом «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470) в программе значений целевых показателей (их корректировки), ожидаемого экономического и технологического эффекта от реализации мероприятий, направленных на их достижение, и ожидаемых сроков их окупаемости согласно приложению № 6.

3. Акционерному обществу «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470) в срок до 1 апреля 2021 года:

1) утвердить программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на период 2021-2025 годов в соответствии с установленными настоящим приказом требованиями и представить ее в департамент по тарифам Новосибирской области;

2) определить в вышеуказанной программе 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. Асמודьяров



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

№ п/п	Наименование целевого показателя	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Фактический процент технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети»	%	12,79	12,78	12,77	12,76	12,75
2.	Снижение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций Акционерного общества «Региональные электрические сети» в расчете на 1 условную единицу оборудования подстанций по отношению к фактическому проценту указанного расхода в предшествующем году реализации программы	%	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
3.	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности Акционерного общества «Региональные электрические сети» при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии, на 1 м <sup>2</sup> площади по отношению к фактическому проценту указанного расхода в предшествующем году реализации программы	%	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4.	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности Акционерного общества «Региональные электрические сети» при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии, на 1 м <sup>3</sup> объема помещений по отношению к фактическому проценту указанного расхода в предшествующем году реализации программы	%	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности Акционерного общества «Региональные электрические сети» при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии, приборами учёта энергоресурсов:						

5.1	электрической энергии	%	100	100	100	100	100
5.2	тепловой энергии	%	100	100	100	100	100
5.3	газа природного	%	100	100	100	100	100
5.4	холодной и горячей воды	%	100	100	100	100	100
6.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети», на 1 условную единицу оборудования подстанций:						
6.1	бензин	%	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
6.2	дизельное топливо	%	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
7.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых Акционерным обществом «Региональные электрические сети» осветительных устройств	%	75	75	75	75	75
8.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	%	78	81	84	87	90

**Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, подлежащих включению в программу, 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 Акционерного общества «Региональные электрические сети»	2021-2025 годы
2.	Мероприятия по модернизации оборудования, используемого Акционерным обществом «Региональные электрические сети» 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	2021-2025 годы
3.	Мероприятия по оснащению приборами и автоматизированными системами учета энергоресурсов зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности Акционерного общества «Региональные электрические сети» при осуществлении деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии	2021-2025 годы
4.	Мероприятия по сокращению: расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности Акционерного общества «Региональные электрические сети» 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 Акционерного общества «Региональные электрические сети»	2021-2025 годы
5.	Мероприятия по доведению использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме Акционерным обществом «Региональные электрические сети» осветительных устройств до уровня не менее 75%	2021-2025 годы
6.	Прочие мероприятия (по усмотрению Акционерного общества «Региональные электрические сети»)	2021-2025 годы



**Показатели энергетической эффективности зданий, строений, сооружений, создание или модернизация которых планируется в соответствии с утвержденной инвестиционной программой Акционерного общества «Региональные электрические сети» при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии**

1. Удельный (на 1 м<sup>3</sup> отапливаемого объема) расход тепловой энергии на отопление зданий, строений, сооружений, вводимых в эксплуатацию при строительстве, а также модернизируемых в соответствии с утвержденной инвестиционной программой Акционерного общества «Региональные электрические сети» при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии в 2021-2025 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 <sup>3</sup> ·°С·сут)	30,5	29	28	23	20,5	18,5	17	17

2. Здания, строения, сооружения, вводимые в эксплуатацию при строительстве, а также модернизируемые в соответствии с утвержденной инвестиционной программой Акционерного общества «Региональные электрические сети», при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии, в 2021-2025 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 Акционерным обществом «Региональные электрические сети» 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, создание или модернизация которых планируется в соответствии с утвержденной инвестиционной программой Акционерного общества «Региональные электрические сети» при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии, в 2021-2025 годах должен составлять не менее 0,5.

---

**Показатели энергетической эффективности оборудования подстанций, создание или модернизация которых планируется в соответствии с утвержденной инвестиционной программой Акционерного общества «Региональные электрические сети» при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии или необходимых для технологического присоединения заявителей к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» в 2021-2025 годах**

Наименование оборудования	Основные технические характеристики оборудования		Электрические характеристики оборудования
	Уном, 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
	6-10	40	36/170
		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, создание или модернизация которых планируется в соответствии с утвержденной инвестиционной программой Акционерного общества «Региональные электрические сети» при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии или необходимых для технологического присоединения заявителей к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» в 2021-2025 годах**

№ п/п	Наименование линий электропередач	Основные технические характеристики			Электрические характеристики оборудования
		U <sub>ном</sub> , 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 Акционерным обществом «Региональные электрические сети» в программе 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 Акционерным обществом «Региональные электрические сети» 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 Акционерное общество «Региональные электрические сети» осуществляет регулируемый вид деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии.

Рассчитанные значения целевых показателей корректируются Акционерным обществом «Региональные электрические сети» исходя из значений таких показателей, учтенных в утвержденной инвестиционной программе Акционерного общества «Региональные электрические сети» (в том числе в случае внесения в инвестиционную программу изменений в установленном порядке) и фактически достигнутых в ходе исполнения программы, а также в случае корректировки департаментом установленных требований к программе.

Ожидаемый экономический и технологический эффект от реализации мероприятий, направленных на достижение установленных (рассчитанных) значений целевых показателей, и ожидаемые сроки их окупаемости определяются Акционерным обществом «Региональные электрические сети» в программе 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.

---