

**Расчет количественных показателей инвестиционной программы
ООО «Техпромэксперт» 2026-2030 гг.**

Инвестиционный проект Q_KL_F1_PS596RP36

Расчет произведен в соответствии с методическими указаниями по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций, утвержденными Приказом Минэнерго России от 14.03.2016 N 177.

а) расчет показателей, характеризующих развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей:

- 1) показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям $\left(\Delta P_{\text{тр}}^n \right) = 0$;
- 2) показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям $\left(\Delta P_{\text{тп_тр}}^n \right) = 0$;
- 3) показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям $\left(\Delta L_{\text{лэп}}^n \right) = 0$;
- 4) показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям $\left(\Delta L_{\text{тп_лэп}}^n \right) = 0$;
- 5) показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии $\left(S_{\text{потр}}^{\text{тп}} \right) = 0$;
- 6) показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии $\left(S_{\text{г}}^{\text{тп}} \right) = 0$;
- 7) показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам $\left(S_{\text{эх}}^{\text{тп}} \right) = 0$;
- 8) Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции $\left(K_{\text{загр}} \right) = 0$.

б) расчет показателей, характеризующих замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики:

- 1) показатель замены силовых (авто-) трансформаторов $\left(P_{\text{з_тр}}^n \right) = 0$;
- 2) показатель замены линий электропередачи $\left(L_{\text{з_лэп}}^{10} \right) = 3,79$ км;
- 3) показатель замены выключателей $\left(B_{\text{з}}^n \right) = 0$ шт.;
- 4) показатель замены устройств компенсации реактивной мощности $\left(P_{\text{з_укрм}}^n \right) = 0$;

- 5) показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных $(\Delta\Pi_{\text{дист}})=0;$

в) расчет показателей, характеризующих повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики:

- 1) показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг $(\Delta\Pi_{\text{saiai}})=0;$
- 2) показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг $(\Delta\Pi_{\text{saifi}})=0;$
- 3) показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии $(\Delta\Pi_{\text{ens}})=0;$

г) расчет показателей, характеризующих повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики:

- 1) показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения $(N_{\text{сд_тпр}})=0;$
- 2) показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения $(N_{\text{сд_тпр}}^{\text{нс}})=0;$

д) характеризующих выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии:

- 1) показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства $(\Phi^{\text{тз}})=103,122$ млн руб. с НДС (в т.ч. по годам: 2027 год – 80,296 млн руб., 2028 год – 22,826 млн руб.;
- 2) показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти $(\Phi^{\text{оив}})=0;$
- 3) показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии $(\Phi^{\text{трп}})=0;$

е) расчет показателей, характеризующих обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности:

- 1) показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры $(\Phi^{\text{ит}})=0;$

- 2) показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации $\left(\Phi^{xo} \right) = 0$;

ж) расчет показателей, характеризующих инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики:

- 1) показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики $\left(\Phi_{нэ} \right) = 0$.